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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BIG RED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DESTEFANO, CATHERINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237229 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 14550 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
BIG BILL SIMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 218929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 4514 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUILA VADO (EAGLEFORD) 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737
RIDE LONESOME WELL #: 1H RRCID -> 284862 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12184 - 17056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		6028	-0-	6028	50974	578 562	1 9	4888	2	N	511	539	1			139
10	0		7340	-0-	7340	58314	706 539	1 9	6095	2	N	490	536	1			93
11	0		5855	-0-	5855	64169	425 525	1 9	4905	2	N	477	361	1			209
12	0		6291	-0-	6291	70460	468 593	1 9	5230	2	N	539	539	1			209
01	0	NO RPT		-0-	-0-	70460					N	NO RPT					209
02	0	NO RPT		-0-	-0-	70460					N	NO RPT					209

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
ANDERSON, JOE E. WELL #: 1 RRCID -> 092936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11784 PERF.11205 - 11460

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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

09	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	3		N	-0-					-0-
10	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-					-0-
11	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-					-0-
12	1364	X	1324	-0-	-40	-0-	-0-	1324	2		N	-0-					-0-
01	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
HYDROGEO, L.L.C. 421240
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	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

09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					119
10	186 #	23	-0-	-163	-0-	23	3			N	-0-					119
11	180 #	9	-0-	-171	-0-	6	3	3	9	N	3					122
12	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					122
01	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					122
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					122

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

09	900 #	892	-0-	-8	-0-	852	3	40	9	N	36					181
10	886 R	886	-0-	-0-	-0-	866	3	20	9	N	18					199
11	893 R	893	-0-	-0-	-0-	830	3	63	9	N	57	181	1			75
12	930 #	928	-0-	-2	-0-	844	3	84	9	N	76					151
01	930 #	899	-0-	-31	-0-	840	3	59	9	N	54					205
*02	903 R	903	-0-	-0-	-0-	809	3	94	9	N	85	199	1			91

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	557 R	557	-0-	-0-	-0-	48	1	495	2	N	13					132
						14	9									
10	558 #	528	-0-	-30	-0-	47	1	470	2	N	10					142
						11	9									
11	540 #	527	-0-	-13	-0-	53	1	463	2	N	10					152
						11	9									
12	558 #	531	-0-	-27	-0-	51	1	466	2	N	13					165
						14	9									
01	558 #	528	-0-	-30	-0-	51	1	462	2	N	14					179
						15	9									
02	522 #	477	-0-	-45	-0-	44	1	413	2	N	18					197
						20	9									

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

09	240 #	165	-0-	-75	-0-	15	1	150	2	N	-0-					34
10	248 #	229	-0-	-19	-0-	21	1	208	2	N	-0-					34
11	250 R	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	N	-0-					34
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	N	-0-					34
01	252 R	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	2	N	-0-					34
*02	241 R	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

PRIME OPERATING COMPANY 677770
SHERMAN-WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 128300 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9128 - 9145

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLEN LOCKLIN (NACATOCH) 01678 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 285443 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 673 - 683

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	15624	1258	-0-	-14366	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
11	15120	2430	-0-	-12690	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
12	15624	305	-0-	-15319	-0-	305	2		N	-0-			-0-
01	15624	-0-	-0-	-15624	-0-				N	-0-			-0-
02	14616	-0-	-0-	-14616	-0-				N	-0-			-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2		N	-0-			-0-
01	310 N	108	-0-	-202	-0-	108	2		N	-0-			-0-
*02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
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
09	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	527	N	181	-0-	-346	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

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

09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	527	N	183	-0-	-344	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	551	N	363	-0-	-188	-0-	363	2			N	-0-					-0-

BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	372	N	94	-0-	-278	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	348	N	256	-0-	-92	-0-	256	2			N	-0-					-0-

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

09	330	N	172	-0-	-158	-0-	172	2			N	-0-					80
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					80
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					80
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					80
01	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					80
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					80

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200

09	540	N	537	-0-	-3	-0-	55	1	482	2	N	-0-					-0-
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	53	1	486	2	N	-0-					-0-
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	59	1	526	2	N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	53	1	483	2	N	-0-					-0-
*01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	57	1	544	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTIOCH (BARNETT SHALE) //CONT.// 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
REPUBLIC EES, LLC 702639
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
TREK RESOURCES, INC. 867578
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959

09	1500 N	1355	-0-	-145 B	-0-	1334	2	21	9	N	19					132
10	1519 N	1411	-0-	-108 B	-0-	1389	2	22	9	N	20					152
11	1378 N	1096	-0-	-282 B	-0-	1096	2			N	-0-					152
12	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1387	2	80	9	N	73	182	1			43
01	1426 N	1354	-0-	-72 B	-0-	1315	2	39	9	N	35					78
02	1071 N	978	-0-	-93 B	-0-	939	2	39	9	N	35					113

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09	3330 #	2575	-0-	-755	-0-	1050	1	1353	2	N	156	186	1			307
						172	9									
10	2759 #	2669	-0-	-90	-0-	910	1	1595	2	N	149	185	1			271
						164	9									
11	2670 #	2565	-0-	-105	-0-	963	1	1430	2	N	156	183	1			244
						172	9									
12	2759 #	2571	-0-	-188	-0-	875	1	1472	2	N	204	187	1			261
						224	9									
01	2666 #	2575	-0-	-91	-0-	1043	1	1355	2	N	161	182	1			240
						177	9									
02	2494 #	2344	-0-	-150	-0-	980	1	1189	2	N	159	189	1			210
						175	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PHARIS RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285963 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 16075 PERF.15350 - 15800

09	20970 X	14699	-0-	-6271	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
10	18073 X	-0-	-0-	-18073	-0-					N	-0-					-0-
11	17490 X	-0-	-0-	-17490	-0-					N	-0-					-0-
12	16368 X	-0-	-0-	-16368	-0-					N	-0-					-0-
01	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					-0-
02	14210 X	-0-	-0-	-14210	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GOLF LAKE WELL #: 1 RRCID -> 287759 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	80435	-0-	80435	155846	80435	2			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	74842	-0-	74842	230688	74842	2			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	66456	-0-	66456	297144	66456	2			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	65920	-0-	65920	363064	65920	2			N	-0-			-0-
01	0 W	62245	-0-	62245	425309	62245	2			N	-0-			-0-
02	0 W	52096	-0-	52096	477405	52096	2			N	-0-			-0-

CURRIE WELL #: 1 RRCID -> 288125 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 17316 PERF.16130 - 16829

09	SHUT IN	104511	-0-	104511	288713	104511	2			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	288713					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	25864	-0-	25864	314577	25864	2			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	20900	-0-	20900	335477	20900	2			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	16100	-0-	16100	351577	16100	2			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	10592	-0-	10592	362169	10592	2			N	-0-			-0-

APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478

09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	N	-0-			-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	2	N	-0-			-0-
11	300 N	226	-0-	-74	-0-	17	1	209	2	N	-0-			-0-
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	22	1	268	2	N	-0-			-0-
01	465 N	294	-0-	-171	-0-	21	1	273	2	N	-0-			-0-
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	N	-0-			-0-

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

09	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	252	1	3588	2	N	-0-			-0-
10	3844 X	3611	-0-	-233	-0-	251	1	3360	2	N	-0-			-0-
11	3720 X	3527	-0-	-193	-0-	270	1	3257	2	N	-0-			-0-
12	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	323	1	3866	2	N	-0-			-0-
01	3968 X	3834	-0-	-134	-0-	275	1	3559	2	N	-0-			-0-
02	3712 X	3635	-0-	-77	-0-	306	1	3329	2	N	-0-			-0-

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

09	2310 N	2229	-0-	-81	-0-	146	1	2083	2	N	-0-			-0-
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	176	1	2346	2	N	-0-			-0-
11	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	187	1	2252	2	N	-0-			-0-
12	2294 N	2183	-0-	-111	-0-	168	1	2015	2	N	-0-			-0-
01	2511 N	2196	-0-	-315	-0-	157	1	2039	2	N	-0-			-0-
02	2349 N	2305	-0-	-44	-0-	194	1	2111	2	N	-0-			-0-

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

09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	N	-0-			-0-
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	21	1	285	2	N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	N	-0-			-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	26	1	308	2	N	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	N	-0-			-0-
*02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	417	2	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	44	1	626	2	N	-0-			-0-
10	961	N	785	-0-	-176	-0-	55	1	730	2	N	-0-			-0-
11	780	N	562	-0-	-218	-0-	43	1	519	2	N	-0-			-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	67	1	800	2	N	-0-			-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	65	1	837	2	N	-0-			-0-
*02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	56	1	611	2	N	-0-			-0-

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

09	1080	N	684	-0-	-396	-0-	45	1	639	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	378	-0-	-645	-0-	26	1	352	2	N	-0-			-0-
11	900	N	139	-0-	-761	-0-	11	1	128	2	N	-0-			-0-
12	713	N	142	-0-	-571	-0-	11	1	131	2	N	-0-			-0-
01	372	N	134	-0-	-238	-0-	10	1	124	2	N	-0-			-0-
02	145	N	125	-0-	-20	-0-	11	1	114	2	N	-0-			-0-

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

09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	61	1	862	2	N	-0-			-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	70	1	939	2	N	-0-			-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	74	1	890	2	N	-0-			-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	74	1	890	2	N	-0-			-0-
01	992	N	952	-0-	-40	-0-	68	1	884	2	N	-0-			-0-
02	928	N	793	-0-	-135	-0-	67	1	726	2	N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-			-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-

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

09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	66	1	944	2	N	-0-			-0-
10	651	N	617	-0-	-34	-0-	43	1	574	2	N	-0-			-0-
11	990	N	588	-0-	-402	-0-	45	1	543	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	697	-0-	-357	-0-	54	1	643	2	N	-0-			-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	83	1	1072	2	N	-0-			-0-
*02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	113	1	1224	2	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27900	X	25526	-0-	-2374	-0-	25526	2			N	-0-					-0-
10	28830	X	26131	-0-	-2699	-0-	26131	2			N	-0-					-0-
11	26880	X	24715	-0-	-2165	-0-	24715	2			N	-0-					-0-
12	26381	X	25227	-0-	-1154	-0-	25227	2			N	-0-					-0-
01	26381	X	23124	-0-	-3257	-0-	23124	2			N	-0-					-0-
02	24679	X	23105	-0-	-1574	-0-	23105	2			N	-0-					-0-

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

09	1770	N	1556	-0-	-214	-0-	158	1	1398	2	N	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	119	1	1388	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1314	-0-	-246	-0-	124	1	1190	2	N	-0-					-0-
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	134	1	1587	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1285	-0-	-234	-0-	122	1	1163	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1101	-0-	-175	-0-	109	1	992	2	N	-0-					-0-

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

09	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	631	-0-	-413	-0-	631	2			N	-0-					-0-

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

09	420	N	376	-0-	-44	-0-	38	1	338	2	N	-0-					-0-
10	341	N	244	-0-	-97	-0-	19	1	225	2	N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	48	1	463	2	N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	407	2	N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	344	2	N	-0-					-0-
02	493	N	341	-0-	-152	-0-	34	1	307	2	N	-0-					-0-

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

09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
*02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

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

09	2520	N	1794	-0-	-726	-0-	186	1	1608	2	N	-0-					47
10	3100	N	3811	-0-	711	711	263	1	3548	2	N	-0-					47
11	3000	N	5267	-0-	2267	2978	776	1	4491	2	N	-0-					47
12	3100	N	4311	-0-	1211	4189	366	1	3945	2	N	-0-					47
01	7826	X	3637	-0-	-4189	-0-	366	1	3271	2	N	-0-					47
*02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	360	1	3379	2	N	-0-					47

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

09	1680	N	250	-0-	-1430	-0-	26	1	224	2	N	-0-					24
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	98	1	1274	2	N	-0-					24
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	123	1	698	2	N	-0-					24
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	464	2	N	-0-					24
01	1364	N	850	-0-	-514	-0-	87	1	763	2	N	-0-					24
*02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	79	1	718	2	N	-0-					24

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1661	-0-	-289	-0-	192	1	1469	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1664	-0-	-289	-0-	132	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1442	-0-	-268	-0-	229	1	1213	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1380	-0-	-325	-0-	134	1	1246	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	169	1	1330	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1242	-0-	-150	-0-	135	1	1107	2	N	-0-					-0-

WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697

09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	97	1	1061	2	N	-0-					-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	57	1	1111	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	148	1	1002	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	74	1	1072	2	N	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	96	1	1088	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1085	-0-	-17	-0-	83	1	1002	2	N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	336	1	2847	2	N	-0-					52
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	229	1	3002	2	N	-0-					52
11	2430	X	2219	-0-	-211	-0-	331	1	1888	2	N	-0-					52
12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	242	1	2548	2	N	-0-					52
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	309	1	2711	2	N	-0-					52
*02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	280	1	2573	2	N	-0-					52

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

09	36840	X	35266	-0-	-1574	-0-	35266	2			N	-0-					-0-
10	37386	X	33734	-0-	-3652	-0-	33734	2			N	-0-					-0-
11	34950	X	33471	-0-	-1479	-0-	33471	2			N	-0-					-0-
12	36456	X	34224	-0-	-2232	-0-	34224	2			N	-0-					-0-
01	36456	X	31598	-0-	-4858	-0-	31598	2			N	-0-					-0-
02	34104	X	30918	-0-	-3186	-0-	30918	2			N	-0-					-0-

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

09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	558	N	246	-0-	-312	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2215	-0-	-35	-0-	265	1	1950	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	880	-0-	-1259	-0-	75	1	805	2	N	-0-					-0-
11	960	N	953	-0-	-7	-0-	155	1	798	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	498	-0-	-1796	-0-	51	1	447	2	N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	137	1	1037	2	N	-0-					-0-
*02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	138	1	1091	2	N	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	745	1	5648	2	N	-0-					-0-
10	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	509	1	5665	2	N	-0-					-0-
11	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	912	1	4805	2	N	-0-					-0-
12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	569	1	5243	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4778	-0-	-802	-0-	526	1	4252	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	4486	-0-	-734	-0-	486	1	4000	2	N	-0-					-0-

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

09	3750	X	3409	-0-	-341	-0-	412	1	2997	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3465	-0-	-410	-0-	301	1	3164	2	N	-0-					-0-
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	621	1	3177	2	N	-0-					-0-
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	370	1	3246	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2275	-0-	-1259	-0-	268	1	2007	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3222	-0-	-461	-0-	366	1	2856	2	N	-0-					-0-

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

09	35479	X	35479	-0-	-0-	-0-	35479	2			N	-0-					-0-
10	31968	X	31968	-0-	-0-	-0-	31968	2			N	-0-					-0-
11	32460	X	32054	-0-	-406	-0-	32054	2			N	-0-					-0-
12	36673	X	31516	-0-	-5157	-0-	31516	2			N	-0-					-0-
01	36673	X	26218	-0-	-10455	-0-	26218	2			N	-0-					-0-
02	34307	X	34275	-0-	-32	-0-	34275	2			N	-0-					-0-

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

09	3510	X	2605	-0-	-905	-0-	317	1	2288	2	N	-0-					8
10	3627	X	2280	-0-	-1347	-0-	200	1	2080	2	N	-0-					8
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	700	1	3554	2	N	-0-					8
12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	317	1	2751	2	N	-0-					8
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	345	1	2564	2	N	-0-					8
02	4118	X	2962	-0-	-1156	-0-	339	1	2623	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
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	2			N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	957	N	911	-0-	-46	-0-	911	2			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038

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
09	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4709	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2610	X	2565	-0-	-45	-0-	2563	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4433	X	2310	-0-	-2123	-0-	2309	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4433	X	3224	-0-	-1209	-0-	3223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4147	X	2829	-0-	-1318	-0-	2828	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	2248	-0-	-43	-0-	2248	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
09	8730	X	8402	-0-	-328	-0-	8401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8990	X	8616	-0-	-374	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8229	-0-	-291	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8296	-0-	-508	-0-	8295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8804	X	8517	-0-	-287	-0-	8516	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8120	X	7796	-0-	-324	-0-	7796	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
09	8280	X	6817	-0-	-1463	-0-	6816	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8556	X	6609	-0-	-1947	-0-	6608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7950	X	5923	-0-	-2027	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	5941	-0-	-1592	-0-	5940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7533	X	6191	-0-	-1342	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	4965	-0-	-1618	-0-	4965	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
09	12240	X	9965	-0-	-2275	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11070	-0-	-1268	-0-	11069	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	11370	X	10811	-0-	-559	-0-	10810	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	11276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
09	600	N	306	-0-	-294	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	360	N	84	-0-	-276	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	310	N	58	-0-	-252	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	87	N	41	-0-	-46	-0-	41	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
09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3930	X	3868	-0-	-62	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3888	-0-	-235	-0-	3887	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4123	X	3534	-0-	-589	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	2976	-0-	-881	-0-	2976	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
09	45420	X	42477	-0-	-2943	-0-	42476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	46934	X	43144	-0-	-3790	-0-	43143	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	43680	X	40445	-0-	-3235	-0-	40442	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	45136	X	41677	-0-	-3459	-0-	41675	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	43896	X	40628	-0-	-3268	-0-	40625	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	41064	X	37254	-0-	-3810	-0-	37252	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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
09	21450	X	18358	-0-	-3092	-0-	18357	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	22165	X	19870	-0-	-2295	-0-	19870	2			N	-0-					-0-
11	21450	X	16032	-0-	-5418	-0-	16031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	19559	X	19559	-0-	-0-	-0-	19558	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	20355	X	20355	-0-	-0-	-0-	20354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	18589	X	17866	-0-	-723	-0-	17865	2	1	9	N	1	1	8			-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
09	68100	X	67591	-0-	-509	-0-	67589	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	72261	X	68937	-0-	-3324	-0-	68936	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	71460	X	66303	-0-	-5157	-0-	66301	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	73842	X	71343	-0-	-2499	-0-	71341	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	73842	X	70036	-0-	-3806	-0-	70035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	65337	X	65256	-0-	-81	-0-	65254	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
10	899	N	740	-0-	-159	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	801	-0-	-249	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	899	N	574	-0-	-325	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	744	N	569	-0-	-175	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	783	N	483	-0-	-300	-0-	483	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
09	5130	X	3374	-0-	-1756	-0-	3373	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4805	X	4284	-0-	-521	-0-	4283	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4650	X	3340	-0-	-1310	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3836	-0-	-969	-0-	3835	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4278	X	3930	-0-	-348	-0-	3929	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4002	X	3551	-0-	-451	-0-	3551	2			N	-0-					-0-

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

09	371730	X	340624	-0-	-31106	-0-	340607	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	373764	X	373764	-0-	-0-	-0-	373747	2	17	9	N	15	15	8			-0-
11	347040	X	298263	-0-	-48777	-0-	298246	2	17	9	N	15	15	8			-0-
12	358608	X	356148	-0-	-2460	-0-	356134	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	373767	X	321240	-0-	-52527	-0-	321227	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	349653	X	331328	-0-	-18325	-0-	331311	2	17	9	N	15	15	8			-0-

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

09	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6975	X	3212	-0-	-3763	-0-	3211	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6750	X	2350	-0-	-4400	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	2597	-0-	-4378	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	4024	-0-	-2455	-0-	4023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6061	X	4206	-0-	-1855	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

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

09	43230	X	41870	-0-	-1360	-0-	41869	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	44671	X	42361	-0-	-2310	-0-	42361	2			N	-0-					-0-
11	43230	X	40408	-0-	-2822	-0-	40406	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	43834	X	43145	-0-	-689	-0-	43144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	43524	X	42310	-0-	-1214	-0-	42310	2			N	-0-					-0-
*02	40838	X	40838	-0-	-0-	-0-	40836	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	7680	X	6789	-0-	-891	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6439	-0-	-1280	-0-	6438	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7350	X	6606	-0-	-744	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6408	-0-	-1001	-0-	6407	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7192	X	6612	-0-	-580	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6086	-0-	-468	-0-	6085	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. 238634

DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	2550 N	1834	-0-	-716	-0-	1834	2			N	-0-					125
10	2325 N	2313	-0-	-12	-0-	132	1	2181	3	N	-0-	125	7			-0-
11	2220 N	1560	-0-	-660	-0-	37	1	1523	3	N	-0-					-0-
12	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	124	1	2292	3	N	-0-					-0-
01	2325 N	2093	-0-	-232	-0-	117	1	1976	3	N	-0-					-0-
*02	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	117	1	1923	3	N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3360 X	2791	-0-	-569	-0-	2791	2			N	-0-					25
10	3472 X	3094	-0-	-378	-0-	189	1	2905	3	N	-0-	7	7			18
11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	85	1	3492	3	N	-0-					18
12	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	176	1	3234	3	N	-0-					18
01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	185	1	3133	3	N	-0-					18
02	3451 X	3166	-0-	-285	-0-	182	1	2984	3	N	-0-					18

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-0-
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	38	1	1550	3	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	62	1	1046	3	N	-0-					-0-
02	1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	2820 X	2801	-0-	-19	-0-	2801	2			N	-0-					112
10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	258	1	2846	3	N	-0-	59	7			53
11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	81	1	3301	3	N	-0-					53
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	180	1	3309	3	N	-0-					53
01	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	217	1	3677	3	N	-0-					53
*02	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	214	1	3524	3	N	-0-					53

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

09	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					74
10	3348 X	2482	-0-	-866	-0-	112	1	2370	3	N	-0-					74
11	3240 X	2239	-0-	-1001	-0-	54	1	2185	3	N	-0-					74
12	3348 X	814	-0-	-2534	-0-	42	1	772	3	N	-0-					74
01	3131 X	2723	-0-	-408	-0-	152	1	2571	3	N	-0-					74
02	2523 X	2083	-0-	-440	-0-	119	1	1964	3	N	-0-					74

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

09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3900 X	3482	-0-	-418	-0-	3482	2			N	-0-					22
10	4030 X	3780	-0-	-250	-0-	267	1	3513	3	N	-0-	22	7			-0-
11	3900 X	3546	-0-	-354	-0-	85	1	3461	3	N	-0-					-0-
12	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	200	1	3675	3	N	-0-					-0-
01	3782 X	3659	-0-	-123	-0-	204	1	3455	3	N	-0-					-0-
02	3538 X	3387	-0-	-151	-0-	194	1	3193	3	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	2130	N	1954	-0-	-176	-0-	1954	2			N	-0-					57
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	125	1	1848	3	N	-0-					57
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	47	1	1922	3	N	-0-					57
12	2015	N	887	-0-	-1128	-0-	46	1	841	3	N	-0-					57
01	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	92	1	1550	3	N	-0-					57
*02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	114	1	1866	3	N	-0-					57

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

09	3780	X	2950	-0-	-830	-0-	2950	2			N	-0-					73
10	3751	X	3157	-0-	-594	-0-	206	1	2951	3	N	-0-	25	7			48
11	3600	X	3257	-0-	-343	-0-	78	1	3179	3	N	-0-					48
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	255	1	4691	3	N	-0-					48
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	216	1	3655	3	N	-0-					48
*02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	185	1	3048	3	N	-0-					48

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

09	285	X	-0-	-0-	-285	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	3030	X	2170	-0-	-860	-0-	2170	2			N	-0-					30
10	2697	X	2427	-0-	-270	-0-	190	1	2237	3	N	-0-	30	7			-0-
11	2460	X	2362	-0-	-98	-0-	57	1	2305	3	N	-0-					-0-
12	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	139	1	2567	3	N	-0-					-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	168	1	2834	3	N	-0-					-0-
*02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	185	1	3045	3	N	-0-					-0-

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

09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					33
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	33	7			-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 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
09	38460	X	30716	-0-	-7744	-0-	30716	2			N	-0-					148
10	37293	X	33100	-0-	-4193	-0-	1299	1	31801	3	N	-0-	127	7			21
11	32730	X	23934	-0-	-8796	-0-	574	1	23360	3	N	-0-					21
12	33821	X	25396	-0-	-8425	-0-	1310	1	24086	3	N	-0-					21
01	33821	X	24141	-0-	-9680	-0-	1348	1	22793	3	N	-0-					21
02	30972	X	22261	-0-	-8711	-0-	1277	1	20984	3	N	-0-					21

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

09	2640	N	2170	-0-	-470	-0-	2170	2			N	-0-					180
10	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	130	1	2119	3	N	-0-	102	7			78
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	57	1	2307	3	N	-0-					78
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	119	1	2190	3	N	-0-					78
01	2263	N	1947	-0-	-316	-0-	109	1	1838	3	N	-0-					78
02	2291	N	1662	-0-	-629	-0-	95	1	1567	3	N	-0-					78

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

09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					13
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	13	7			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3222	-0-	-405	-0-	200	1	3022	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2174	-0-	-916	-0-	53	1	2121	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3033	-0-	-749	-0-	156	1	2877	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	2590	-0-	-1192	-0-	145	1	2445	3	N	-0-					-0-
02	3538	X	2375	-0-	-1163	-0-	136	1	2239	3	N	-0-					-0-

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

09	780	N	228	-0-	-552	-0-	228	2			N	-0-					47
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	3	N	-0-	47	7			-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	25	1	1001	3	N	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	45	1	815	3	N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	40	1	682	3	N	-0-					-0-
02	899	N	883	-0-	-16	-0-	51	1	832	3	N	-0-					-0-

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

09	4860	X	2553	-0-	-2307	-0-	2553	2			N	-0-					57
10	4898	X	3096	-0-	-1802	-0-	182	1	2914	3	N	-0-	14	7			43
11	4680	X	2974	-0-	-1706	-0-	72	1	2902	3	N	-0-					43
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	241	1	4427	3	N	-0-					43
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	247	1	4170	3	N	-0-					43
*02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	288	1	4727	3	N	-0-					43

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

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
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					95
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	17	7			78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 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
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					53
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	55	1	889	3	N	-0-	53	7			-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	26	1	1091	3	N	-0-					-0-
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	121	1	2212	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	6720	-0-	3620	3620	375	1	6345	3	N	-0-					-0-
*02	2900	N	3223	-0-	323	3943	185	1	3038	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17970	X	12042	-0-	-5928	-0-	12042	2			N	-0-					46
10	18569	X	15178	-0-	-3391	-0-	629	1	14549	3	N	-0-	30	7			16
11	17970	X	14390	-0-	-3580	-0-	345	1	14045	3	N	-0-					16
12	12741	X	12449	-0-	-292	-0-	643	1	11806	3	N	-0-					16
01	15190	X	11295	-0-	-3895	-0-	631	1	10664	3	N	-0-					16
02	14210	X	9059	-0-	-5151	-0-	520	1	8539	3	N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59100	X	52887	-0-	-6213	-0-	52887	2			N	-0-					73
10	61070	X	56327	-0-	-4743	-0-	2113	1	54214	3	N	-0-	42	7			31
11	55980	X	42114	-0-	-13866	-0-	1010	1	41104	3	N	-0-					31
12	57846	X	54721	-0-	-3125	-0-	2823	1	51898	3	N	-0-					31
01	56327	X	52667	-0-	-3660	-0-	2941	1	49726	3	N	-0-					31
02	52693	X	47404	-0-	-5289	-0-	2719	1	44685	3	N	-0-					31

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 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
09	87210	X	81229	-0-	-5981	-0-	81229	2			N	-0-					48
10	88350	X	84313	-0-	-4037	-0-	3213	1	81100	3	N	-0-	30	7			18
11	84840	X	80071	-0-	-4769	-0-	1921	1	78150	3	N	-0-					18
12	84098	X	84098	-0-	-0-	-0-	4338	1	79760	3	N	-0-					18
01	84320	X	83436	-0-	-884	-0-	4660	1	78776	3	N	-0-					18
02	78880	X	77209	-0-	-1671	-0-	4429	1	72780	3	N	-0-					18

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
09	2280	N	2223	-0-	-57	-0-	2223	2			N	-0-					23
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	137	1	2266	3	N	-0-	23	7			-0-
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	58	1	2357	3	N	-0-					-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	131	1	2397	3	N	-0-					-0-
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	138	1	2325	3	N	-0-					-0-
02	2349	N	2348	-0-	-1	-0-	135	1	2213	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57810	X	48038	-0-	-9772	-0-	48038	2			N	-0-					58
10	66278	X	36517	-0-	-29761	-0-	1454	1	35063	3	N	-0-	35	7			23
11	64140	X	46828	-0-	-17312	-0-	1123	1	45705	3	N	-0-					23
12	66278	X	29773	-0-	-36505	-0-	1536	1	28237	3	N	-0-					23
01	56389	X	29645	-0-	-26744	-0-	1656	1	27989	3	N	-0-					23
02	46429	X	28735	-0-	-17694	-0-	1648	1	27087	3	N	-0-					23

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440 N	1321	-0-	-119	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	87	1	1266	3	N	-0-					-0-
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	31	1	1265	3	N	-0-					-0-
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	75	1	1387	3	N	-0-					-0-
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	78	1	1312	3	N	-0-					-0-
*02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	72	1	1188	3	N	-0-					-0-

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

09	930 N	658	-0-	-272	-0-	658	2			N	-0-					6
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	32	1	1052	3	N	-0-					6
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	21	1	844	3	N	-0-					6
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	49	1	890	3	N	-0-					6
01	1085 N	790	-0-	-295	-0-	44	1	746	3	N	-0-					6
02	841 N	813	-0-	-28	-0-	47	1	766	3	N	-0-					6

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	46290 X	34239	-0-	-12051	-0-	34239	2			N	-0-					45
10	45477 X	34797	-0-	-10680	-0-	2661	1	32136	3	N	-0-	22	7			23
11	44010 X	20181	-0-	-23829	-0-	484	1	19697	3	N	-0-					23
12	35371 X	35027	-0-	-344	-0-	1807	1	33220	3	N	-0-					23
01	35371 X	2488	-0-	-32883	-0-	139	1	2349	3	N	-0-					23
02	33089 X	19163	-0-	-13926	-0-	1099	1	18064	3	N	-0-					23

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

09	30240 X	24329	-0-	-5911	-0-	24329	2			N	-0-					40
10	30473 X	24535	-0-	-5938	-0-	1847	1	22688	3	N	-0-					40
11	27690 X	22457	-0-	-5233	-0-	538	1	21919	3	N	-0-					40
12	26195 X	21614	-0-	-4581	-0-	1115	1	20499	3	N	-0-					40
01	25358 X	17789	-0-	-7569	-0-	993	1	16796	3	N	-0-					40
02	23519 X	13258	-0-	-10261	-0-	760	1	12498	3	N	-0-					40

TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973

09	35820 X	24195	-0-	-11625	-0-	24195	2			N	-0-					15
10	35464 X	23066	-0-	-12398	-0-	1144	1	21922	3	N	-0-					15
11	32580 X	20796	-0-	-11784	-0-	499	1	20297	3	N	-0-					15
12	28396 X	20131	-0-	-8265	-0-	1038	1	19093	3	N	-0-					15
01	26319 X	19612	-0-	-6707	-0-	1095	1	18517	3	N	-0-					15
02	23403 X	18720	-0-	-4683	-0-	1074	1	17646	3	N	-0-					15

DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486

09	46110 X	35328	-0-	-10782	-0-	35328	2			N	-0-					35
10	44981 X	35912	-0-	-9069	-0-	2355	1	33557	3	N	-0-					35
11	41040 X	34251	-0-	-6789	-0-	822	1	33429	3	N	-0-					35
12	39370 X	34122	-0-	-5248	-0-	1760	1	32362	3	N	-0-					35
01	37758 X	31424	-0-	-6334	-0-	1755	1	29669	3	N	-0-					35
02	34162 X	28977	-0-	-5185	-0-	1662	1	27315	3	N	-0-					35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
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
09	4871	X	2736	-0-	-2135	-0-	470	1	2266	2	N	-0-					-0-
10	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	346	1	2106	2	N	-0-					-0-
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	452	1	3078	2	N	-0-					-0-
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	503	1	2912	2	N	-0-					-0-
01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	223	1	2895	2	N	-0-					-0-
*02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	182	1	2631	2	N	-0-					-0-

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

09	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	142	1	1167	2	N	-0-					22
10	1426	N	1058	-0-	-368	-0-	78	1	980	2	N	-0-					22
11	1320	N	800	-0-	-520	-0-	122	1	678	2	N	-0-					22
12	1364	N	786	-0-	-578	-0-	71	1	715	2	N	-0-					22
01	1054	N	698	-0-	-356	-0-	68	1	630	2	N	-0-					22
*02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	95	1	936	2	N	-0-					22

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

09	960	N	881	-0-	-79	-0-	150	1	731	2	N	-0-					-0-
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	108	1	668	2	N	-0-					-0-
11	690	N	510	-0-	-180	-0-	64	1	446	2	N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	137	1	804	2	N	-0-					-0-
01	775	N	747	-0-	-28	-0-	52	1	695	2	N	-0-					-0-
*02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	42	1	629	2	N	-0-					-0-

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

09	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	119	1	915	2	N	-0-					110
10	1085	N	901	-0-	-184	-0-	73	1	828	2	N	-0-					110
11	1020	N	900	-0-	-120	-0-	143	1	757	2	N	-0-					110
12	1054	N	976	-0-	-78	-0-	95	1	881	2	N	-0-					110
01	899	N	844	-0-	-55	-0-	95	1	749	2	N	-0-					110
02	870	N	836	-0-	-34	-0-	89	1	747	2	N	-0-					110

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

09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	210	1	1006	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	169	1	1025	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	142	1	960	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	161	1	926	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	81	1	1044	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	974	-0-	-99	-0-	64	1	910	2	N	-0-					-0-

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

09	2280	N	2003	-0-	-277	-0-	214	1	1789	2	N	-0-					77
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	163	1	2096	2	N	-0-					77
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	367	1	2074	2	N	-0-					77
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	210	1	2173	2	N	-0-					77
01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	286	1	2469	2	N	-0-					77
*02	2900	N	3153	-0-	253	253	312	1	2841	2	N	-0-					77

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

09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					35
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	4	1	302	2	N	-0-					35
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	N	-0-					35
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	N	-0-					35
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	2	N	-0-					35
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	-0-					35

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	N	-0-			95
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	2	N	-0-			95
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	29	1	141	2	N	-0-			95
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	N	-0-			95
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	2	N	-0-			95
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	N	-0-			95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-			45
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-			45
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	2	N	-0-			45
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			45
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	N	-0-			45
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	3	1	41	2	N	-0-			45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	89	1	1592	2	N	-0-			60
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	200	1	1267	2	N	-0-			60
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	343	1	1701	2	N	-0-			60
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	85	1	2496	2	N	-0-			60
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	102	1	1527	2	N	-0-			60
*02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	35	1	1018	2	N	-0-			60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	205	1	2346	2	N	-0-			75
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	95	1	2026	2	N	-0-			75
11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	320	1	2232	2	N	-0-			75
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	131	1	2013	2	N	-0-			75
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	158	1	1883	2	N	5			80
							6	9							
*02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	142	1	1804	2	N	3			83
							3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2183	-0-	-97	-0-	269	1	1914	2	N	-0-			107
10	2325	N	2217	-0-	-108	-0-	199	1	2018	2	N	-0-			107
11	2190	N	2147	-0-	-43	-0-	357	1	1790	2	N	-0-			107
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	239	1	2032	2	N	-0-			107
01	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	257	1	1879	2	N	-0-			107
02	2088	N	2046	-0-	-42	-0-	232	1	1814	2	N	-0-			107

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	93	1	1263	2	N	-0-					125
10	1488	N	815	-0-	-673	-0-	27	1	788	2	N	-0-					125
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	161	1	1251	2	N	-0-					125
12	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	61	1	1182	2	N	-0-					125
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	71	1	1004	2	N	-0-					125
02	1363	N	1058	-0-	-305	-0-	65	1	993	2	N	-0-					125

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

09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	17	1	823	2	N	-0-					115
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					115
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	79	1	1080	2	N	-0-					115
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					115
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	25	1	1431	2	N	-0-					115
*02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	20	1	1330	2	N	-0-					115

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

09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	46	1	510	2	N	-0-					76
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	25	1	513	2	N	-0-					76
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	64	1	443	2	N	-0-					76
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	34	1	501	2	N	-0-					76
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	102	1	1185	2	N	-0-					76
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	47	1	589	2	N	-0-					76

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

09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	180	2	N	-0-					25
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					25
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	12	1	159	2	N	-0-					25
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	2	N	-0-					25
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	4	1	181	2	N	-0-					25
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	3	1	161	2	N	-0-					25

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

09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	101	1	1292	2	N	-0-					68
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	63	1	1657	2	N	-0-					68
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	224	1	1677	2	N	-0-					68
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	94	1	1677	2	N	-0-					68
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	138	1	1845	2	N	-0-					68
*02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	120	1	1719	2	N	-0-					68

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

09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	150	1	1548	2	N	-0-					100
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					100
11	3000	N	4729	-0-	1729	1729	750	1	3979	2	N	-0-					100
12	3100	N	2549	-0-	-551	1178	194	1	2355	2	N	-0-					100
01	3100	N	2324	-0-	-776	402	213	1	2111	2	N	-0-					100
*02	2562	X	2160	-0-	-402	-0-	188	1	1972	2	N	-0-					100

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

09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	13	1	409	2	N	-0-					47
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					47
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	413	2	N	-0-					47
12	434	N	30	-0-	-404	-0-	30	2			N	-0-					47
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	21	1	730	2	N	-0-					47
*02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	22	1	851	2	N	-0-					47

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
09	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	168	1	1070	2	N	-0-					77
10	1364 N	1059	-0-	-305	-0-	108	1	951	2	N	-0-					77
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	301	1	1396	2	N	-0-					77
12	1271 N	1009	-0-	-262	-0-	119	1	890	2	N	-0-					77
01	1054 N	903	-0-	-151	-0-	120	1	783	2	N	-0-					77
02	1479 N	921	-0-	-558	-0-	117	1	804	2	N	-0-					77

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

09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	150	1	1812	2	N	-0-					110
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	83	1	1935	2	N	-0-					110
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	230	1	1660	2	N	-0-					110
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	115	1	1887	2	N	-0-					110
01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	151	1	1897	2	N	-0-					110
*02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	131	1	1767	2	N	-0-					110

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

09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	151	1	1818	2	N	-0-					115
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	80	1	1868	2	N	-0-					115
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	233	1	1682	2	N	-0-					115
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	92	1	1515	2	N	-0-					115
01	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	100	1	1262	2	N	-0-					115
02	1334 N	1243	-0-	-91	-0-	86	1	1157	2	N	-0-					115

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

09	2550 N	2215	-0-	-335	-0-	307	1	1908	2	N	-0-					-0-
10	2046 N	1500	-0-	-546	-0-	204	1	1296	2	N	-0-					-0-
11	2160 N	1385	-0-	-775	-0-	218	1	1167	2	N	-0-					-0-
12	2294 N	1018	-0-	-1276	-0-	142	1	876	2	N	-0-					-0-
01	1488 N	1243	-0-	-245	-0-	193	1	1050	2	N	-0-					-0-
02	1334 N	873	-0-	-461	-0-	101	1	772	2	N	-0-					-0-

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

09	180 N	138	-0-	-42	-0-	13	1	125	2	N	-0-					50
10	155 N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	N	-0-					50
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	94	1	570	2	N	-0-					50
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	83	1	971	2	N	-0-					50
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	53	1	507	2	N	-0-					50
02	551 N	266	-0-	-285	-0-	24	1	242	2	N	-0-					50

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

09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	29	1	1284	2	N	-0-					127
10	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			N	-0-					127
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	93	1	1242	2	N	-0-					127
12	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	2	1	1262	2	N	-0-					127
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	23	1	1231	2	N	-0-					127
*02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	19	1	1299	2	N	-0-					127

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

09	2460 N	2457	-0-	-3	-0-	296	1	2161	2	N	-0-					40
10	2604 N	2501	-0-	-103	-0-	216	1	2285	2	N	-0-					40
11	2370 N	2346	-0-	-24	-0-	383	1	1963	2	N	-0-					40
12	2542 N	2380	-0-	-162	-0-	242	1	2138	2	N	-0-					40
01	2511 N	2483	-0-	-28	-0-	291	1	2192	2	N	-0-					40
*02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	261	1	2082	2	N	-0-					40

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	134	1	1200	2	N	-0-			124
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	87	1	1241	2	N	-0-			124
11	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	163	1	971	2	N	-0-			124
12	1364 N	1133	-0-	-231	-0-	92	1	1041	2	N	-0-			124
01	1333 N	1168	-0-	-165	-0-	113	1	1055	2	N	-0-			124
02	1102 N	1018	-0-	-84	-0-	94	1	924	2	N	-0-			124

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

09	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	180	1	875	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	145	1	895	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	993	-0-	-27	-0-	125	1	868	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	988	-0-	-97	-0-	144	1	844	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	955	-0-	-99	-0-	66	1	889	2	N	-0-			-0-
02	957 N	727	-0-	-230	-0-	46	1	681	2	N	-0-			-0-

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

09	2430 N	1639	-0-	-791	-0-	183	1	1456	2	N	-0-			73
10	2635 N	2222	-0-	-413	-0-	171	1	2051	2	N	-0-			73
11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	358	1	1958	2	N	-0-			73
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	182	1	1776	2	N	-0-			73
01	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	250	1	2059	2	N	-0-			73
02	2233 N	2130	-0-	-103	-0-	219	1	1911	2	N	-0-			73

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

09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	159	1	1389	2	N	-0-			45
10	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	111	1	1522	2	N	-0-			45
11	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	227	1	1323	2	N	-0-			45
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	140	1	1533	2	N	-0-			45
01	1643 N	1596	-0-	-47	-0-	159	1	1437	2	N	-0-			45
02	1508 N	1484	-0-	-24	-0-	140	1	1344	2	N	-0-			45

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

09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-			48
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	22	1	1340	2	N	2			50
						2	9							
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	55	1	502	2	N	-0-			50
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	54	1	1578	2	N	77			127
						85	9							
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	775	2	N	5	115	1	17
						6	9							
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	N	-0-			17

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

09	2190 N	1896	-0-	-294	-0-	254	1	1642	2	N	-0-			80
10	2449 N	1728	-0-	-721	-0-	177	1	1551	2	N	-0-			80
11	2190 N	2044	-0-	-146	-0-	364	1	1680	2	N	-0-			80
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	256	1	1921	2	N	20			100
						22	9							
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	276	1	1806	2	N	-0-			100
*02	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	286	1	1968	2	N	20			120
						22	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	25					120
							28	9									
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	8	1	554	2	N	-0-					120
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	48	1	449	2	N	-0-					120
12	651	N	571	-0-	-80	-0-	17	1	546	2	N	7					127
							8	9									
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	24	1	484	2	N	-0-	72	1			55
02	493	N	476	-0-	-17	-0-	20	1	456	2	N	-0-					55

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

09	930	N	904	-0-	-26	-0-	50	1	854	2	N	-0-					26
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	27	1	1361	2	N	-0-					26
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	165	1	1454	2	N	-0-					26
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	52	1	1391	2	N	-0-					26
01	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	56	1	1001	2	N	-0-					26
02	1218	N	799	-0-	-419	-0-	38	1	761	2	N	-0-					26

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

09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	83	1	818	2	N	-0-					87
10	992	N	852	-0-	-140	-0-	49	1	803	2	N	-0-					87
11	990	N	899	-0-	-91	-0-	123	1	776	2	N	-0-					87
12	930	N	739	-0-	-191	-0-	54	1	685	2	N	-0-					87
01	837	N	575	-0-	-262	-0-	51	1	524	2	N	-0-					87
02	870	N	620	-0-	-250	-0-	50	1	539	2	N	28					115
							31	9									

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

09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	96	1	1616	2	N	-0-					20
10	1643	N	1283	-0-	-360	-0-	25	1	1258	2	N	-0-					20
11	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	153	1	1346	2	N	-0-					20
12	1767	N	1385	-0-	-382	-0-	50	1	1324	2	N	10					30
							11	9									
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	92	1	1660	2	N	30					60
							33	9									
*02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	71	1	1376	2	N	20					80
							22	9									

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

09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	125	1	1093	2	N	-0-					60
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	80	1	1097	2	N	-0-					60
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	162	1	945	2	N	-0-					60
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	96	1	1051	2	N	-0-					60
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	126	1	1145	2	N	-0-					60
*02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	106	1	1021	2	N	-0-					60

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

09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	61	1	498	2	N	-0-					90
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	N	-0-					90
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	90	1	499	2	N	-0-					90
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	47	1	480	2	N	-0-					90
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	52	1	440	2	N	-0-					90
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	44	1	400	2	N	-0-					90

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	481	1	3349	2	N	-0-			50
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	352	1	3480	2	N	-0-			50
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	611	1	3021	2	N	-0-			50
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	395	1	3286	2	N	-0-			50
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	463	1	3314	2	N	-0-			50
*02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	394	1	2971	2	N	-0-			50

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

09	900	N	794	-0-	-106	-0-	93	1	701	2	N	-0-			25
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	82	1	912	2	N	-0-			25
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	269	1	1412	2	N	-0-			25
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	130	1	1192	2	N	15			40
							17	9							
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	130	1	1009	2	N	-0-			40
02	1624	N	1334	-0-	-290	-0-	145	1	1189	2	N	-0-			40

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

09	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	1515	1	10370	2	N	-0-			-0-
10	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	1569	1	11013	2	N	-0-			-0-
11	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	1859	1	10824	2	N	-0-			-0-
12	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	1679	1	11495	2	N	-0-			-0-
01	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	1859	1	10995	2	N	-0-			-0-
*02	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	1104	1	9605	2	N	-0-			-0-

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

09	5730	X	5704	-0-	-26	-0-	662	1	5042	2	N	-0-			160
10	5797	X	5478	-0-	-319	-0-	449	1	5029	2	N	-0-			160
11	5610	X	5446	-0-	-164	-0-	867	1	4579	2	N	-0-			160
12	5890	X	5622	-0-	-268	-0-	549	1	5073	2	N	-0-			160
01	5890	X	5430	-0-	-460	-0-	614	1	4816	2	N	-0-			160
02	5510	X	5135	-0-	-375	-0-	553	1	4582	2	N	-0-			160

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

09	1620	N	1268	-0-	-352	-0-	149	1	1119	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	718	-0-	-1049	-0-	60	1	658	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	998	-0-	-652	-0-	160	1	838	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1034	-0-	-268	-0-	102	1	932	2	N	-0-			-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	90	1	695	2	N	-0-			-0-
*02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	132	1	1066	2	N	-0-			-0-

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

09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	337	1	2736	2	N	-0-			100
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	230	1	2822	2	N	-0-			100
11	2880	X	2427	-0-	-453	-0-	371	1	2056	2	N	-0-			100
12	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	246	1	2455	2	N	-0-			100
01	2976	X	2594	-0-	-382	-0-	276	1	2318	2	N	-0-			100
*02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	296	1	2621	2	N	-0-			100

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	198	1	1736	2	N	-0-					-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	125	1	1724	2	N	-0-					-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	231	1	1346	2	N	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	98	1	1075	2	N	-0-					-0-
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	188	1	1704	2	N	-0-					-0-
*02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	190	1	1831	2	N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	92	1	675	2	N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	60	1	643	2	N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	104	1	534	2	N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	74	1	655	2	N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	87	1	658	2	N	-0-					-0-
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	76	1	613	2	N	-0-					-0-

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

09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	163	1	1184	2	N	-0-					45
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	119	1	1243	2	N	-0-					45
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	211	1	1079	2	N	-0-					45
12	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	135	1	1183	2	N	-0-					45
01	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	150	1	1124	2	N	-0-					45
02	1247	N	1189	-0-	-58	-0-	134	1	1055	2	N	-0-					45

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

09	990	N	979	-0-	-11	-0-	122	1	857	2	N	-0-					50
10	1054	N	621	-0-	-433	-0-	56	1	565	2	N	-0-					50
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	166	1	827	2	N	-0-					50
12	1023	N	871	-0-	-152	-0-	92	1	779	2	N	-0-					50
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	70	1	509	2	N	-0-					50
02	957	N	853	-0-	-104	-0-	100	1	753	2	N	-0-					50

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

09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	84	1	695	2	N	-0-					78
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	643	2	N	-0-					78
11	630	N	571	-0-	-59	-0-	86	1	485	2	N	-0-					78
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	69	1	709	2	N	-0-					78
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	70	1	598	2	N	-0-					78
*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	84	1	761	2	N	-0-					78

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

09	8070	X	7938	-0-	-132	-0-	967	1	6971	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	7570	-0-	-769	-0-	901	1	6669	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7922	-0-	-208	-0-	1117	1	6805	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	6808	-0-	-1593	-0-	836	1	5972	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7081	-0-	-1320	-0-	985	1	6096	2	N	-0-					-0-
02	7685	X	7428	-0-	-257	-0-	726	1	6702	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	134	1	1170	2	N	-0-			150
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	110	1	1512	2	N	-0-			150
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	207	1	1209	2	N	-0-			150
12	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	93	1	1013	2	N	-0-			150
01	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	133	1	1203	2	N	-0-			150
*02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	130	1	1234	2	N	-0-			150

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

09	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	204	1	4777	2	N	12			42
							13	9							
10	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	23	1	5898	2	N	38			80
							42	9							
11	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	446	1	4638	2	N	-0-			80
12	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	103	1	4840	2	N	-0-			80
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	187	1	4776	2	N	-0-			80
*02	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	155	1	4323	2	N	5			85
							6	9							

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

09	7770	X	7090	-0-	-680	-0-	611	1	6479	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	7959	-0-	-597	-0-	663	1	7296	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	7257	-0-	-1023	-0-	771	1	6486	2	N	-0-			-0-
12	8556	X	7047	-0-	-1509	-0-	615	1	6432	2	N	-0-			-0-
01	7967	X	6876	-0-	-1091	-0-	716	1	6160	2	N	-0-			-0-
02	7453	X	6439	-0-	-1014	-0-	400	1	6039	2	N	-0-			-0-

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

09	2310	N	608	-0-	-1702	-0-	39	1	569	2	N	-0-			20
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			20
11	1170	N	2	-0-	-1168	-0-	2	2			N	-0-			20
12	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	2			N	-0-			20
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			20
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			20

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	3900	X	3719	-0-	-181	-0-	466	1	3253	2	N	-0-			42
10	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	350	1	3471	2	N	-0-			42
11	3900	X	3673	-0-	-227	-0-	617	1	3056	2	N	-0-			42
12	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	392	1	3270	2	N	-0-			42
01	3875	X	3765	-0-	-110	-0-	461	1	3304	2	N	-0-			42
02	3596	X	3593	-0-	-3	-0-	424	1	3169	2	N	-0-			42

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350 N	1136	-0-	-214	-0-	145	1	991	2	Y	-0-					8
10	1705 N	1670	-0-	-35	-0-	156	1	1514	2	Y	-0-					8
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	305	1	1489	2	Y	-0-					8
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	185	1	1517	2	Y	-0-					8
01	1674 N	988	-0-	-686	-0-	123	1	865	2	Y	-0-					8
02	1740 N	335	-0-	-1405	-0-	37	1	298	2	Y	-0-					8

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

09	750 N	734	-0-	-16	-0-	103	1	631	2	N	-0-					-0-
10	930 N	911	-0-	-19	-0-	98	1	813	2	N	-0-					-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	287	1	1288	2	N	-0-					-0-
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	112	1	805	2	N	-0-					-0-
01	899 N	826	-0-	-73	-0-	113	1	713	2	N	-0-					-0-
02	1073 N	770	-0-	-303	-0-	101	1	669	2	N	-0-					-0-

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

09	7770 X	7766	-0-	-4	-0-	1021	1	6745	2	N	-0-					-0-
10	7874 X	7749	-0-	-125	-0-	998	1	6751	2	N	-0-					-0-
11	7410 X	7160	-0-	-250	-0-	1078	1	6082	2	N	-0-					-0-
12	8029 X	7330	-0-	-699	-0-	971	1	6359	2	N	-0-					-0-
01	8029 X	6932	-0-	-1097	-0-	1030	1	5902	2	N	-0-					-0-
02	7511 X	6468	-0-	-1043	-0-	692	1	5776	2	N	-0-					-0-

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

09	2940 X	2714	-0-	-226	-0-	330	1	2384	2	N	-0-					-0-
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	267	1	2774	2	N	-0-					-0-
11	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	469	1	2385	2	N	-0-					-0-
12	2914 X	2823	-0-	-91	-0-	291	1	2532	2	N	-0-					-0-
01	3038 X	2731	-0-	-307	-0-	324	1	2407	2	N	-0-					-0-
02	2755 N	2730	-0-	-25	-0-	309	1	2421	2	N	-0-					-0-

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

09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	153	1	1069	2	N	-0-					7
10	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	104	1	1031	2	N	-0-					7
11	1110 N	992	-0-	-118	-0-	167	1	825	2	N	-0-					7
12	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	132	1	1094	2	N	-0-					7
01	1147 N	1049	-0-	-98	-0-	129	1	920	2	N	-0-					7
*02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	121	1	902	2	N	-0-					7

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

09	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	408	1	3139	2	N	-0-					155
10	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	277	1	3154	2	N	-0-	108	1			47
11	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	486	1	2589	2	N	-0-					47
12	3658 X	3154	-0-	-504	-0-	304	1	2850	2	N	-0-					47
01	3658 X	2989	-0-	-669	-0-	335	1	2654	2	N	-0-					47
02	3422 X	2765	-0-	-657	-0-	296	1	2469	2	N	-0-					47

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

09	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	405	1	2765	2	N	-0-					-0-
10	3224 X	2889	-0-	-335	-0-	272	1	2617	2	N	-0-					-0-
11	3270 X	3081	-0-	-189	-0-	524	1	2557	2	N	-0-					-0-
12	3379 X	2795	-0-	-584	-0-	306	1	2489	2	N	-0-					-0-
01	3379 X	2963	-0-	-416	-0-	369	1	2594	2	N	-0-					-0-
02	3074 X	1950	-0-	-1124	-0-	235	1	1715	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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

09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	127	1	880	2	N	-0-					-0-
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	108	1	1072	2	N	-0-					-0-
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	198	1	981	2	N	-0-					-0-
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	116	1	962	2	N	-0-					-0-
01	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	136	1	970	2	N	-0-					-0-
02	1131 N	940	-0-	-191	-0-	110	1	830	2	N	-0-					-0-

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

09	10740 X	10421	-0-	-319	-0-	1554	1	8867	2	N	-0-					-0-
10	11098 X	9815	-0-	-1283	-0-	1438	1	8377	2	N	-0-					-0-
11	10740 X	9431	-0-	-1309	-0-	1582	1	7849	2	N	-0-					-0-
12	10757 X	8163	-0-	-2594	-0-	1225	1	6938	2	N	-0-					-0-
01	10757 X	7673	-0-	-3084	-0-	1273	1	6400	2	N	-0-					-0-
02	10063 X	9120	-0-	-943	-0-	1126	1	7994	2	N	-0-					-0-

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

09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	59	1	405	2	N	-0-					-0-
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	89	1	876	2	N	-0-					-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	116	1	570	2	N	-0-					-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	514	2	N	-0-					-0-
01	961 N	458	-0-	-503	-0-	56	1	402	2	N	-0-					-0-
02	667 N	358	-0-	-309	-0-	42	1	316	2	N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	487	1	3702	2	N	-0-					35
10	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	375	1	4186	2	N	-0-					35
11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	602	1	3175	2	N	-0-					35
12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	351	1	3235	2	N	-0-					35
01	3565 X	3395	-0-	-170	-0-	385	1	3010	2	N	-0-					35
02	3335 X	2998	-0-	-337	-0-	323	1	2675	2	N	-0-					35

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

09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	115	1	791	2	N	-0-					-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	78	1	758	2	N	-0-					-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	145	1	715	2	N	-0-					-0-
12	930 N	769	-0-	-161	-0-	83	1	686	2	N	-0-					-0-
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	139	1	1001	2	N	-0-					-0-
*02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	183	1	1366	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

09	1830 N	1524	-0-	-306	-0-	151	1	1373	2	N	-0-					-0-
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	102	1	1479	2	N	-0-					-0-
11	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	232	1	1387	2	N	-0-					-0-
12	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	121	1	1382	2	N	-0-					-0-
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	192	1	1802	2	N	-0-					-0-
*02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	148	1	1481	2	N	-0-					-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	108	1	757	2	N	-0-					-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	48	1	476	2	N	-0-					-0-
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	174	1	868	2	N	-0-					-0-
12	899 N	364	-0-	-535	-0-	39	1	325	2	N	-0-					-0-
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	171	1	1227	2	N	-0-					-0-
02	1015 N	62	-0-	-953	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-

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

09	180 N	163	-0-	-17	-0-	17	1	146	2	N	-0-					-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	N	-0-					-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	25	1	143	2	N	-0-					-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	2	N	-0-					-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	2	N	-0-					-0-
02	174 N	146	-0-	-28	-0-	14	1	132	2	N	-0-					-0-

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

09	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	559	1	3807	2	N	-0-					-0-
10	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	538	1	5167	2	N	-0-					-0-
11	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	984	1	4786	2	N	-0-					-0-
12	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	611	1	4957	2	N	-0-					-0-
01	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	721	1	5046	2	N	-0-					-0-
*02	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	617	1	4493	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 #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	1590	N	1353	-0-	-237	-0-	168	1	1185	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	157	1	1582	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	283	1	1413	2	N	-0-					-0-
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	160	1	1346	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1442	-0-	-294	-0-	175	1	1267	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1412	-0-	-241	-0-	163	1	1249	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

09	7260	X	3559	-0-	-3701	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
10	6758	X	3458	-0-	-3300	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	3716	-0-	-2404	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	2223	-0-	-2923	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	3247	-0-	-1899	-0-	3246	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3596	X	1910	-0-	-1686	-0-	1910	3			N	-0-					-0-

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

09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4009	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-

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

09	1380	N	718	-0-	-662	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	744	N	286	-0-	-458	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	325	-0-	-1132	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

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

09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2644	-0-	-766	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2368	-0-	-1042	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	2441	-0-	-749	-0-	2441	3			N	-0-					-0-

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

REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 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
09	3150	X	2992	-0-	-158	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2829	-0-	-426	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2760	-0-	-390	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2655	-0-	-445	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2757	-0-	-143	-0-	2757	3			N	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

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

09	2160	N	10	-0-	-2150	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	638	N	536	-0-	-102	-0-	536	3			N	-0-					-0-

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

09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
11	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2672	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

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

09	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4591	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2916	N	2824	-0-	-92	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
10	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
12	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2732	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-

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

09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
10	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-

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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2640	X	2060	-0-	-580	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	2176	-0-	-304	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	2055	-0-	-345	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2088	-0-	-392	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2219	-0-	-230	-0-	2218	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-

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

09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

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

09	1020	N	941	-0-	-79	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	992	N	894	-0-	-98	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
*02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

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

09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

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

REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 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
09	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5659	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5558	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5244	-0-	-615	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5181	-0-	-678	-0-	5179	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5481	X	4806	-0-	-675	-0-	4806	3			N	-0-					-0-

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

09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	496	N	293	-0-	-203	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-

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

09	4740	X	4632	-0-	-108	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4776	-0-	-122	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4396	-0-	-344	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4458	-0-	-316	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4436	-0-	-338	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	4121	-0-	-345	-0-	4121	3			N	-0-					-0-

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

09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4178	-0-	-131	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3965	-0-	-85	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3955	-0-	-571	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3778	-0-	-748	-0-	3776	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4234	X	3554	-0-	-680	-0-	3554	3			N	-0-					-0-

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

09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	587	-0-	-467	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	889	-0-	-131	-0-	889	3			N	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2010	N	213	-0-	-1797	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
12	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2681	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	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 #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 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
09	3480	X	3255	-0-	-225	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3540	-0-	-56	-0-	3540	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3263	-0-	-217	-0-	3263	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3334	-0-	-262	-0-	3334	3			Y	-0-					-0-
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3850	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			Y	-0-					-0-

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
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2322	-0-	-127	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2364	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2175	N	1884	-0-	-291	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	960	-0-	-90	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	899	-0-	-434	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	990	N	881	-0-	-109	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	841	N	837	-0-	-4	-0-	837	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4386	-0-	-384	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4632	-0-	-49	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4358	-0-	-112	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
*02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2271	-0-	-9	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2138	-0-	-342	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
*02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
*02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	868	N	730	-0-	-138	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
10	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
11	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
12	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
01	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
*02	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350 N	209	-0-	-1141	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	1302 N	158	-0-	-1144	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	990 N	5	-0-	-985	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820 X	2360	-0-	-460	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
10	2728 N	2524	-0-	-204	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
11	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
01	2511 N	2499	-0-	-12	-0-	2498	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2262 N	2254	-0-	-8	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					174
10	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					174
11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					174
12	2108 X	1614	-0-	-494	-0-	1614	3			N	-0-					174
01	2108 X	741	-0-	-1367	-0-	741	3			N	-0-					174
02	1972 X	834	-0-	-1138	-0-	834	3			N	-0-					174

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6333	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5859	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
12	5332 X	5330	-0-	-2	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
01	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5342	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3384	-0-	384	384	3384	3			N	-0-					-0-
10	3642 X	3258	-0-	-384	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
11	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
12	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
01	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
*02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970 X	2890	-0-	-80	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
10	3069 X	2908	-0-	-161	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
11	2820 X	2722	-0-	-98	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
12	2976 X	2812	-0-	-164	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
01	2976 X	2796	-0-	-180	-0-	2795	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	5586	-0-	-1584	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
10	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10485	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	3			N	-0-					-0-
12	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8382	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	10478	X	7359	-0-	-3119	-0-	7356	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	9802	X	6444	-0-	-3358	-0-	6444	3			N	-0-					-0-

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

09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2471	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1537	N	1457	-0-	-80	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-

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

09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
*02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-

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

09	3630	X	3586	-0-	-44	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3537	-0-	-214	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3494	-0-	-226	-0-	3492	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3480	X	3232	-0-	-248	-0-	3232	3			N	-0-					-0-

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

09	2250	X	2119	-0-	-131	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	1772	-0-	-553	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	2015	-0-	-235	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
12	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
01	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
*02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-

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

09	1920	X	1794	-0-	-126	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	1804	-0-	-862	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	1848	-0-	-732	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1919	-0-	-747	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
01	1860	X	1734	-0-	-126	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1590	-0-	-208	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

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

09	4440	X	4161	-0-	-279	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4277	-0-	-311	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3245	-0-	-1195	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	2906	-0-	-1403	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	2493	-0-	-1816	-0-	2492	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4031	X	3938	-0-	-93	-0-	3938	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
10	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
11	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
12	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3580	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-

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

09	1920 N	1888	-0-	-32	-0-	1888	3			Y	-0-					2
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					2
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					2
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			Y	-0-					2
01	2046 N	2023	-0-	-23	-0-	2023	3			Y	-0-					2
02	1914 N	1846	-0-	-68	-0-	1846	3			Y	-0-					2

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

09	4290 X	4224	-0-	-66	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
10	4402 X	4342	-0-	-60	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
11	4170 X	4115	-0-	-55	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
12	4371 X	2863	-0-	-1508	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
01	4371 X	2779	-0-	-1592	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
02	4089 X	1698	-0-	-2391	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

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

09	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
10	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
11	1290 X	277	-0-	-1013	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
01	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3527	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-

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

09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

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

09	3420 X	1268	-0-	-2152	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
10	3534 X	1316	-0-	-2218	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	2400 X	1318	-0-	-1082	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
12	2480 X	1529	-0-	-951	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
01	2480 X	1755	-0-	-725	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	133	3			N	-0-					-0-

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

09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1870	-0-	-102	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

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

09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	183	3			N	-0-					-0-

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

09	6000	X	4681	-0-	-1319	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
10	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	3			N	-0-					-0-
11	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	3			N	-0-					-0-
12	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	3			N	-0-					-0-
01	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	3			N	-0-					-0-
*02	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	3			N	-0-					-0-

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

09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2289	-0-	-5	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2360	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. 617512
LUMINANT GAS UNIT WELL #: 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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2016

OVINTIV USA INC. 628658
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			56
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			56
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			56
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			56
*02	290	N	3	-0-	-287	-0-	3	2	N	-0-			56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			28
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			28
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			28
*02	290	N	3	-0-	-287	-0-	3	2			N	-0-			28

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	68	1	941	2	Y	-0-			-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	70	1	1009	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	828	-0-	-132	-0-	59	1	769	2	Y	-0-			-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	70	1	990	2	Y	-0-			-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	70	1	1044	2	Y	1			1
							1	9							
*02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	70	1	970	2	Y	-0-			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1338	-0-	-372	-0-	90	1	1248	2	Y	-0-			-0-
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	123	1	1770	2	Y	-0-			-0-
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	139	1	1817	2	Y	-0-			-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	136	1	1919	2	Y	-0-			-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	126	1	1875	2	Y	-0-			-0-
02	1885	N	1638	-0-	-247	-0-	109	1	1529	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	690	N	618	-0-	-72	-0-	41	1	577	2	Y	-0-			-0-
10	682	N	633	-0-	-49	-0-	41	1	592	2	Y	-0-			-0-
11	630	N	574	-0-	-56	-0-	41	1	533	2	Y	-0-			-0-
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	41	1	583	2	Y	-0-			-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	40	1	593	2	Y	-0-			-0-
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	38	1	536	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	930	N	899	-0-	-31	-0-	60	1	839	2	Y	-0-			-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	65	1	932	2	Y	-0-			-0-
11	930	N	894	-0-	-36	-0-	64	1	830	2	Y	-0-			-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	62	1	876	2	Y	-0-			-0-
01	992	N	931	-0-	-61	-0-	58	1	873	2	Y	-0-			-0-
02	870	N	851	-0-	-19	-0-	57	1	794	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	600	N	193	-0-	-407	-0-	13	1	180	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	15	1	223	2	Y	-0-			-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	Y	-0-			-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	-0-			-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	Y	-0-			-0-
02	319	N	259	-0-	-60	-0-	17	1	242	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	88	1	1221	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	74	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	98	1	1280	2	Y	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	91	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	81	1	1210	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1267	-0-	-67	-0-	85	1	1182	2	Y	-0-					-0-

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

09	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	113	1	1577	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	110	1	1580	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1009	-0-	-641	-0-	72	1	937	2	Y	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	128	1	1808	2	Y	-0-					-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	110	1	1647	2	Y	-0-					-0-
*02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	104	1	1456	2	Y	-0-					-0-

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

09	1770	N	1501	-0-	-269	-0-	101	1	1400	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	99	1	1430	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1073	-0-	-487	-0-	76	1	997	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	101	1	1426	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	90	1	1343	2	Y	1					1
							1	9									
*02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	94	1	1307	2	Y	-0-					1

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

09	4410	X	184	-0-	-4226	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	180	-0-	-3013	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	206	X	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	220	X	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-0-
01	272	X	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	88	-0-	-115	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-

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

09	4470	X	3742	-0-	-728	-0-	251	1	3491	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4300	-0-	-319	-0-	279	1	4021	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3616	-0-	-554	-0-	257	1	3359	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3479	-0-	-396	-0-	231	1	3248	2	Y	-0-					-0-
01	4309	X	2637	-0-	-1672	-0-	166	1	2471	2	Y	-0-					-0-
02	4031	X	2966	-0-	-1065	-0-	198	1	2768	2	Y	-0-					-0-

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

09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	134	1	1866	2	Y	-0-					-0-
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	133	1	1915	2	Y	20	13	1			7
							22	9									
11	1290	N	1171	-0-	-119	-0-	83	1	1088	2	Y	-0-					7
12	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	81	1	1144	2	Y	-0-					7
01	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	75	1	1118	2	Y	-0-					7
02	1131	N	1089	-0-	-42	-0-	73	1	1016	2	Y	-0-					7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1121	-0-	-1009	-0-	75	1	1046	2	Y	-0-					-0-
10	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	105	1	1506	2	Y	-0-					-0-
11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	248	1	3243	2	Y	-0-					-0-
12	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	127	1	1790	2	Y	-0-					-0-
01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	137	1	2050	2	Y	-0-					-0-
02	3364	X	1242	-0-	-2122	-0-	83	1	1159	2	Y	-0-					-0-

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

09	780	N	758	-0-	-22	-0-	79	1	679	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	540	-0-	-204	-0-	64	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	270	-0-	-420	-0-	47	1	223	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	210	-0-	-565	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	233	-0-	-294	-0-	43	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	204	-0-	-57	-0-	41	1	163	2	Y	-0-					-0-

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

09	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	114	1	1591	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	106	1	1527	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1414	-0-	-236	-0-	101	1	1313	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	112	1	1582	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	95	1	1421	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	957	-0-	-406	-0-	64	1	893	2	Y	-0-					-0-

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

09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	157	1	2177	2	Y	-0-					-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	144	1	2070	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2006	-0-	-64	-0-	143	1	1863	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	138	1	1949	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1899	-0-	-240	-0-	119	1	1780	2	Y	-0-					-0-
02	1943	N	1245	-0-	-698	-0-	83	1	1162	2	Y	-0-					-0-

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

09	6270	X	4915	-0-	-1355	-0-	330	1	4585	2	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5148	-0-	-587	-0-	334	1	4814	2	Y	-0-					-0-
11	5430	X	4684	-0-	-746	-0-	333	1	4351	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	4792	-0-	-509	-0-	318	1	4474	2	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4784	-0-	-393	-0-	300	1	4484	2	Y	-0-					-0-
02	4814	X	4488	-0-	-326	-0-	300	1	4188	2	Y	-0-					-0-

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

09	900	N	844	-0-	-56	-0-	57	1	787	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	56	1	807	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	789	-0-	-51	-0-	56	1	733	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	57	1	800	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	840	-0-	-28	-0-	53	1	787	2	Y	-0-					-0-
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	51	1	712	2	Y	-0-					-0-

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

09	960	N	952	-0-	-8	-0-	64	1	888	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	951	-0-	-41	-0-	62	1	889	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	903	-0-	-57	-0-	64	1	839	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	64	1	901	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	59	1	886	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	716	-0-	-154	-0-	48	1	668	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	206	1	2858	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	3089	-0-	-42	-0-	201	1	2888	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2875	-0-	-215	-0-	205	1	2670	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	198	1	2795	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	180	1	2692	2	Y	-0-					-0-
02	2958	X	2647	-0-	-311	-0-	177	1	2470	2	Y	-0-					-0-

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

09	390	N	183	-0-	-207	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	213	-0-	-97	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	61	-0-	-179	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	85	-0-	-101	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	118	1	1647	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	115	1	1654	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	119	1	1549	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	118	1	1667	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	108	1	1604	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1571	-0-	-53	-0-	105	1	1466	2	Y	-0-					-0-

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

09	3030	X	1223	-0-	-1807	-0-	81	1	1133	2	Y	8					246
							9	9									
10	2728	X	1633	-0-	-1095	-0-	104	1	1501	2	Y	25	175	1			96
							28	9									
11	2220	X	1397	-0-	-823	-0-	99	1	1298	2	Y	-0-					96
12	1705	X	1564	-0-	-141	-0-	102	1	1442	2	Y	18					114
							20	9									
01	1612	X	1465	-0-	-147	-0-	92	1	1367	2	Y	5					119
							6	9									
02	1537	X	1261	-0-	-276	-0-	84	1	1174	2	Y	3					122
							3	9									

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

09	690	N	513	-0-	-177	-0-	34	1	479	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	507	-0-	-206	-0-	33	1	474	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	38	1	502	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	29	1	410	2	Y	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	474	2	Y	-0-					-0-
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	2580 X	2353	-0-	-227	-0-	158	1	2195	2	Y	-0-			-0-
10	2666 X	2118	-0-	-548	-0-	138	1	1980	2	Y	-0-			-0-
11	2550 X	2458	-0-	-92	-0-	175	1	2283	2	Y	-0-			-0-
12	2635 X	2437	-0-	-198	-0-	162	1	2275	2	Y	-0-			-0-
01	2635 X	1881	-0-	-754	-0-	118	1	1763	2	Y	-0-			-0-
02	2378 X	2235	-0-	-143	-0-	149	1	2086	2	Y	-0-			-0-

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

09	3900 X	3732	-0-	-168	-0-	250	1	3482	2	Y	-0-			-0-
10	3937 X	3319	-0-	-618	-0-	216	1	3103	2	Y	-0-			-0-
11	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	272	1	3555	2	Y	-0-			-0-
12	3937 X	3857	-0-	-80	-0-	256	1	3601	2	Y	-0-			-0-
01	3875 X	3778	-0-	-97	-0-	237	1	3540	2	Y	1			1
						1	9							
02	3712 X	3465	-0-	-247	-0-	232	1	3233	2	Y	-0-			1

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

09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	Y	-0-			-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	36	1	521	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	39	1	512	2	Y	-0-			-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	41	1	578	2	Y	-0-			-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	36	1	535	2	Y	-0-			-0-
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	39	1	541	2	Y	-0-			-0-

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

09	2760 X	1159	-0-	-1601	-0-	78	1	1081	2	Y	-0-			-0-
10	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	214	1	3088	2	Y	-0-			-0-
11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	252	1	3287	2	Y	-0-			-0-
12	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	205	1	2883	2	Y	-0-			-0-
01	3131 X	2819	-0-	-312	-0-	177	1	2642	2	Y	-0-			-0-
02	3422 X	2035	-0-	-1387	-0-	136	1	1899	2	Y	-0-			-0-

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

09	2430 N	2300	-0-	-130	-0-	154	1	2146	2	Y	-0-			-0-
10	2232 N	2164	-0-	-68	-0-	141	1	2023	2	Y	-0-			-0-
11	2310 N	1647	-0-	-663	-0-	117	1	1530	2	Y	-0-			-0-
12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	160	1	2261	2	Y	22			22
						24	9							
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	141	1	2108	2	Y	4			26
						4	9							
*02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	118	1	1646	2	Y	1			27
						1	9							

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

09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	72	1	1001	2	Y	-0-			-0-
10	1736 N	743	-0-	-993	-0-	48	1	695	2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-			-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
01	3100 N	3954	-0-	854	854	248	1	3706	2	Y	-0-			-0-
*02	2900 N	2952	-0-	52	906	197	1	2755	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	120	1	1665	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	119	1	1710	2	Y	-0-					-0-
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	131	1	1707	2	Y	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	128	1	1802	2	Y	-0-					-0-
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	121	1	1809	2	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1683	-0-	-86	-0-	112	1	1571	2	Y	-0-					-0-

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

09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	144	1	2005	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	1314	-0-	-1166	-0-	85	1	1229	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	1586	-0-	-724	-0-	113	1	1473	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2025	-0-	-207	-0-	134	1	1891	2	Y	-0-					-0-
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	120	1	1794	2	Y	-0-					-0-
*02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	107	1	1490	2	Y	-0-					-0-

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

09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	101	1	1404	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	98	1	1409	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	104	1	1358	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	100	1	1407	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	89	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1343	-0-	-78	-0-	90	1	1253	2	Y	-0-					-0-

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

09	600	N	563	-0-	-37	-0-	38	1	525	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	38	1	554	2	Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	41	1	537	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3213	-0-	113	113	213	1	3000	2	Y	-0-					-0-
01	2737	N	2624	-0-	-113	-0-	165	1	2459	2	Y	-0-					-0-
*02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	128	1	1780	2	Y	-0-					-0-

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

09	690	N	652	-0-	-38	-0-	44	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	646	-0-	-67	-0-	42	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	603	-0-	-87	-0-	43	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	619	-0-	-63	-0-	41	1	578	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	591	-0-	-60	-0-	37	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	544	-0-	-36	-0-	36	1	508	2	Y	-0-					-0-

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

09	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	106	1	1478	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	108	1	1550	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	111	1	1449	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1280	-0-	-363	-0-	85	1	1195	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	92	1	1375	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1347	-0-	-161	-0-	90	1	1257	2	Y	-0-					-0-

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

09	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	116	1	1611	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	117	1	1692	2	Y	-0-					-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	125	1	1629	2	Y	-0-					-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	120	1	1689	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	107	1	1599	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1603	-0-	-79	-0-	107	1	1496	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	2130 X	1565	-0-	-565	-0-	105	1	1460	2	Y	-0-			-0-
10	2201 X	1783	-0-	-418	-0-	116	1	1667	2	Y	-0-			-0-
11	2130 X	1787	-0-	-343	-0-	127	1	1660	2	Y	-0-			-0-
12	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	126	1	1778	2	Y	-0-			-0-
01	1798 X	1715	-0-	-83	-0-	108	1	1607	2	Y	-0-			-0-
02	1740 N	1658	-0-	-82	-0-	111	1	1547	2	Y	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	2970 X	2592	-0-	-378	-0-	174	1	2418	2	N	-0-			69
10	2976 X	2699	-0-	-277	-0-	175	1	2524	2	N	-0-			69
11	2850 X	2715	-0-	-135	-0-	193	1	2522	2	N	-0-			69
12	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	184	1	2595	2	N	-0-			69
*01	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	165	1	2464	2	N	77			146
						85	9							
02	2639 N	2493	-0-	-146	-0-	167	1	2326	2	N	-0-			146

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

09	3150 X	2870	-0-	-280	-0-	193	1	2677	2	Y	-0-			-0-
10	3038 X	2773	-0-	-265	-0-	180	1	2593	2	Y	-0-			-0-
11	2940 X	2829	-0-	-111	-0-	201	1	2628	2	Y	-0-			-0-
12	3038 X	2858	-0-	-180	-0-	189	1	2669	2	Y	-0-			-0-
01	2976 X	2554	-0-	-422	-0-	160	1	2394	2	Y	-0-			-0-
02	2784 X	2242	-0-	-542	-0-	150	1	2092	2	Y	-0-			-0-

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

09	5130 X	4515	-0-	-615	-0-	303	1	4212	2	N	-0-			193
10	5301 X	4617	-0-	-684	-0-	300	1	4317	2	N	-0-			193
11	5130 X	4669	-0-	-461	-0-	332	1	4337	2	N	-0-			193
12	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	350	1	4928	2	N	-0-			193
01	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	317	1	4726	2	N	-0-			193
*02	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	309	1	4321	2	N	-0-			193

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

09	270 N	242	-0-	-28	-0-	16	1	226	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	15	1	221	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	15	1	200	2	Y	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	15	1	230	2	Y	-0-			-0-
02	203 N	117	-0-	-86	-0-	8	1	109	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	45	1	623	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	4004	-0-	904	904	260	1	3744	2	N	-0-			-0-
11	1917 N	1013	-0-	-904	-0-	72	1	941	2	N	-0-			-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	49	1	690	2	N	-0-			-0-
01	2759 X	695	-0-	-2064	-0-	44	1	651	2	N	-0-			-0-
02	2581 X	558	-0-	-2023	-0-	37	1	521	2	N	-0-			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876

09	195390 X	180728	-0-	-14662	-0-	180728	2			N	-0-			-0-
10	192417 X	187021	-0-	-5396	-0-	187021	2			N	-0-			-0-
11	186210 X	179589	-0-	-6621	-0-	179589	2			N	-0-			-0-
12	192417 X	185447	-0-	-6970	-0-	185447	2			N	-0-			-0-
01	187023 X	184695	-0-	-2328	-0-	184695	2			N	-0-			-0-
02	174957 X	NO RPT	-0-	-174957	-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

09	2400 N	1739	-0-	-661	-0-	201	1	1538	2	Y	-0-			-0-
10	2449 N	2068	-0-	-381	-0-	160	1	1908	2	Y	-0-			-0-
11	2340 N	1963	-0-	-377	-0-	134	1	1829	2	Y	-0-			-0-
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	196	1	1774	2	Y	-0-			-0-
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	215	1	1988	2	Y	-0-			-0-
*02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	209	1	1906	2	Y	-0-			-0-

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

09	4530 X	3008	-0-	-1522	-0-	347	1	2661	2	Y	-0-			-0-
10	4681 X	2921	-0-	-1760	-0-	226	1	2695	2	Y	-0-			-0-
11	4530 X	2768	-0-	-1762	-0-	189	1	2579	2	Y	-0-			-0-
12	4061 X	2755	-0-	-1306	-0-	275	1	2480	2	Y	-0-			-0-
01	3751 X	3014	-0-	-737	-0-	294	1	2720	2	Y	-0-			-0-
02	2900 X	2706	-0-	-194	-0-	268	1	2438	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
09	4320	X	688	-0-	-3632	-0-	79	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	3109	-0-	-1355	-0-	240	1	2869	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3523	-0-	-767	-0-	241	1	3282	2	Y	-0-					-0-
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	371	1	3347	2	Y	-0-					-0-
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	485	1	4495	2	Y	-0-					-0-
*02	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	519	1	4724	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	X	133	-0-	-347	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	403	X	329	-0-	-74	-0-	25	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	360	X	311	-0-	-49	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					-0-
12	372	X	309	-0-	-63	-0-	31	1	278	2	Y	-0-					-0-
01	341	X	322	-0-	-19	-0-	31	1	291	2	Y	-0-					-0-
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	35	1	323	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	598	-0-	-4802	-0-	69	1	529	2	Y	-0-					-0-
10	5580	X	927	-0-	-4653	-0-	72	1	855	2	Y	-0-					-0-
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	189	1	2579	2	Y	-0-					-0-
12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	271	1	2444	2	Y	-0-					-0-
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	315	1	2916	2	Y	-0-					-0-
*02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	276	1	2515	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	X	1365	-0-	-255	-0-	143	1	1222	2	Y	-0-					-0-
10	1674	X	1077	-0-	-597	-0-	83	1	994	2	Y	-0-					-0-
11	1620	X	1048	-0-	-572	-0-	72	1	976	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1149	-0-	-370	-0-	115	1	1034	2	Y	-0-					-0-
01	1426	X	1269	-0-	-157	-0-	124	1	1145	2	Y	-0-					-0-
*02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	111	1	1012	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	2137	-0-	-1523	-0-	247	1	1890	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	1599	-0-	-1780	-0-	124	1	1475	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	1414	-0-	-1766	-0-	97	1	1317	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	1332	-0-	-1954	-0-	133	1	1199	2	Y	-0-					-0-
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	354	1	3274	2	Y	-0-					-0-
*02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	334	1	3037	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	693	-0-	-147	-0-	80	1	613	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	655	-0-	-182	-0-	51	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	619	-0-	-191	-0-	42	1	577	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	64	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	63	1	584	2	Y	-0-					-0-
*02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	67	1	608	2	Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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 #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	2468	-0-	-3082	-0-	285	1	2183	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	1911	-0-	-2367	-0-	148	1	1763	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	2960	-0-	-1180	-0-	202	1	2758	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	286	1	2580	2	Y	-0-					-0-
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	513	1	4751	2	Y	-0-					-0-
*02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	477	1	4337	2	Y	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3960	X	688	-0-	-3272	-0-	79	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	1302	X	360	-0-	-942	-0-	28	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	303	-0-	-2457	-0-	21	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	563	-0-	-2289	-0-	56	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	441	-0-	-2411	-0-	43	1	398	2	Y	-0-					-0-
*02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	153	1	1394	2	Y	-0-					-0-

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

09	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	151	1	1161	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	104	1	1244	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1388	-0-	-142	-0-	95	1	1293	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	133	1	1203	2	Y	-0-					-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	137	1	1272	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1319	-0-	-15	-0-	131	1	1188	2	Y	-0-					-0-

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

09	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	754	1	5778	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	324	1	3861	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3596	-0-	-274	-0-	246	1	3350	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	2715	-0-	-1284	-0-	271	1	2444	2	Y	-0-					-0-
01	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	487	1	4505	2	Y	-0-					-0-
*02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	424	1	3861	2	Y	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1218	-0-	-672	-0-	141	1	1077	2	Y	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	118	1	1411	2	Y	-0-					-0-
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	104	1	1416	2	Y	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	140	1	1266	2	Y	-0-					-0-
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	153	1	1419	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1200	-0-	-279	-0-	119	1	1081	2	Y	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	5640	X	4157	-0-	-1483	-0-	480	1	3677	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	2676	-0-	-1757	-0-	207	1	2469	2	Y	-0-					-0-
11	5550	X	4322	-0-	-1228	-0-	295	1	4027	2	Y	-0-					-0-
12	5735	X	3444	-0-	-2291	-0-	343	1	3101	2	Y	-0-					-0-
01	5735	X	3388	-0-	-2347	-0-	330	1	3058	2	Y	-0-					-0-
02	4176	X	3928	-0-	-248	-0-	389	1	3539	2	Y	-0-					-0-

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

09	960	N	309	-0-	-651	-0-	36	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	244	-0-	-345	-0-	19	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	254	-0-	-346	-0-	17	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	303	2	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	2	Y	-0-					-0-
*02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	122	1	1113	2	Y	-0-					-0-

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

09	3330	X	2705	-0-	-625	-0-	411	1	2294	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3156	-0-	-285	-0-	551	1	2605	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	2885	-0-	-445	-0-	486	1	2399	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2906	-0-	-8	-0-	414	1	2492	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2666	-0-	-496	-0-	457	1	2209	2	Y	-0-					-0-
02	2726	X	2693	-0-	-33	-0-	514	1	2179	2	Y	-0-					-0-

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

09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	420	1	2345	2	Y	-0-					-0-
10	2263	X	1874	-0-	-389	-0-	327	1	1547	2	Y	-0-					-0-
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	429	1	2117	2	Y	-0-					-0-
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	478	1	2876	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	1980	-0-	-283	-0-	339	1	1641	2	Y	-0-					-0-
02	1885	X	975	-0-	-910	-0-	186	1	789	2	Y	-0-					-0-

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

09	1110	N	950	-0-	-160	-0-	110	1	840	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	945	-0-	-233	-0-	73	1	872	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	912	-0-	-198	-0-	62	1	850	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	899	-0-	-93	-0-	90	1	809	2	Y	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	100	1	928	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	532	-0-	-338	-0-	53	1	479	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	398	1	10212	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	10581	-0-	-331	-0-	417	1	10163	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	10470	X	10008	-0-	-462	-0-	339	1	9667	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	10974	X	10452	-0-	-522	-0-	348	1	10102	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	10974	X	10278	-0-	-696	-0-	356	1	9922	2	N	-0-					-0-
02	10266	X	9467	-0-	-799	-0-	348	1	9119	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	600	N	497	-0-	-103	-0-	496	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					28
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	244	2	Y	-0-					28
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	Y	-0-					28
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	3	1	197	2	Y	-0-					28
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	Y	-0-					28
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	420	2	Y	-0-					28

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	26	1	2059	2	Y	-0-					25
10	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	43	1	2185	2	Y	-0-					25
11	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	38	1	2439	2	Y	1	1	8			25
						1	9									
12	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	41	1	2704	2	Y	-0-					25
01	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	46	1	2817	2	Y	-0-					25
02	2407 X	1953	-0-	-454	-0-	30	1	1923	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

09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	450 N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	465 N	277	-0-	-188	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	465 N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	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

09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
10	1612 N	1408	-0-	-204	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	1620 N	984	-0-	-636	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	2232 N	1234	-0-	-998	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

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

09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
11	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
01	2139 N	1946	-0-	-193	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
02	2001 N	1928	-0-	-73	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

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

09	2820 X	1576	-0-	-1244	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
10	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
11	2820 X	2751	-0-	-69	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	2104	-0-	-810	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	513	-0-	-2401	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	2726 X	752	-0-	-1974	-0-	752	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

09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	395	-0-	-721	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	290	-0-	-790	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	1116 N	292	-0-	-824	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	403 N	137	-0-	-266	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	290 N	244	-0-	-46	-0-	244	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 #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 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
09	2280	X	2013	-0-	-267	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
*02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

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

09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

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

09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
10	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4530	-0-	-240	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4785	-0-	-175	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	3475	-0-	-1485	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
*02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1325	-0-	-9	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

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

09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	900	N	808	-0-	-92	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	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

09	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	950	-0-	-130	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	963	-0-	-122	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 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
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2772	-0-	-258	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2888	-0-	-274	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2664	-0-	-294	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

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

09	2460	N	1485	-0-	-975	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1942	-0-	-228	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1856	-0-	-290	-0-	1856	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

09	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	984	-0-	-31	-0-	984	2			N	-0-					-0-

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

09	690	N	88	-0-	-602	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

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

09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	1045	-0-	-1931	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
*02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-

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

09	60	X	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	124	X	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	120	X	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	124	X	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	124	X	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	58	X	34	-0-	-24	-0-	34	2			N	-0-					-0-

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

09	2130	X	2070	-0-	-60	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	2082	-0-	-119	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	2065	-0-	-5	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	2110	-0-	-29	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1934	-0-	-67	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2		N	-0-			-0-
10	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2		N	-0-			-0-
11	3120 X	2922	-0-	-198	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
12	3224 X	2731	-0-	-493	-0-	2731	2		N	-0-			-0-
01	3224 X	2740	-0-	-484	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
02	2987 X	2408	-0-	-579	-0-	2408	2		N	-0-			-0-

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

09	3960 X	3846	-0-	-114	-0-	3846	2		N	-0-			-0-
10	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2		N	-0-			-0-
11	3960 X	3384	-0-	-576	-0-	3384	2		N	-0-			-0-
12	4092 X	3696	-0-	-396	-0-	3696	2		N	-0-			-0-
01	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2		N	-0-			-0-
02	3828 X	3614	-0-	-214	-0-	3614	2		N	-0-			-0-

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

09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
10	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3091	-0-	91	91	3091	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3409	-0-	309	400	3409	2		N	-0-			-0-
01	1515 N	1115	-0-	-400	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
*02	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2		N	-0-			-0-

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

09	5070 X	3898	-0-	-1172	-0-	3898	2		N	-0-			-0-
10	5363 X	4911	-0-	-452	-0-	4911	2		N	-0-			-0-
11	5190 X	3909	-0-	-1281	-0-	3909	2		N	-0-			-0-
12	5363 X	4904	-0-	-459	-0-	4904	2		N	-0-			-0-
01	4898 X	4524	-0-	-374	-0-	4524	2		N	-0-			-0-
02	4582 X	4118	-0-	-464	-0-	4118	2		N	-0-			-0-

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

09	4770 X	4606	-0-	-164	-0-	4606	2		N	-0-			-0-
10	4681 X	4111	-0-	-570	-0-	4111	2		N	-0-			-0-
11	4530 X	4411	-0-	-119	-0-	4411	2		N	-0-			-0-
12	4774 X	4375	-0-	-399	-0-	4375	2		N	-0-			-0-
01	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2		N	-0-			-0-
02	4466 X	2484	-0-	-1982	-0-	2484	2		N	-0-			-0-

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

09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
10	1767 N	1624	-0-	-143	-0-	1624	2		N	-0-			-0-
11	1650 N	1595	-0-	-55	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
12	1798 N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
*02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-			-0-

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

09	1440 X	1184	-0-	-256	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
10	1736 X	1103	-0-	-633	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
11	1680 X	1298	-0-	-382	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
12	1736 X	1189	-0-	-547	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
01	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
02	1247 N	1135	-0-	-112	-0-	1135	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
*02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	580	-0-	-505	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
10	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
01	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*02	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	6629	-0-	-421	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6351	-0-	-1275	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	5756	-0-	-1624	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6994	-0-	-632	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6735	-0-	-395	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	5553	-0-	-856	-0-	5553	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 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
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4004	-0-	-88	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3592	-0-	-308	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3467	-0-	-718	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3654	-0-	-531	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3403	-0-	-512	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

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
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	667	N	659	-0-	-8	-0-	659	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
*02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190 X	2025	-0-	-165	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
10	2201 X	1988	-0-	-213	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
11	2070 X	1902	-0-	-168	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
12	2139 X	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
01	2108 X	1969	-0-	-139	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	1827 N	1747	-0-	-80	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

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

09	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
10	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	3326	-0-	-514	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
12	3968 X	2994	-0-	-974	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	3201	-0-	-767	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
02	3712 X	2798	-0-	-914	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

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

09	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	522 N	487	-0-	-35	-0-	487	2			N	-0-					-0-

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

09	2730 X	2700	-0-	-30	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
10	2821 X	2705	-0-	-116	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	2576	-0-	-334	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2549	-0-	-458	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2751	-0-	-256	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
02	2494 N	2300	-0-	-194	-0-	2300	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

09	1590 N	582	-0-	-1008	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	1643 N	794	-0-	-849	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	1590 N	436	-0-	-1154	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

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

09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	466	-0-	-960	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	870 N	686	-0-	-184	-0-	686	2			N	-0-					-0-

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

09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 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
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1436	-0-	-14	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
*02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

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

09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	5023	-0-	-61	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4505	-0-	-1495	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6193	-0-	-7	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5904	-0-	-296	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4327	-0-	-806	-0-	4327	2			N	-0-					-0-

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

09	4080	X	3762	-0-	-318	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3541	-0-	-675	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3156	-0-	-834	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3818	-0-	-305	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3788	-0-	-87	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	3365	-0-	-260	-0-	3365	2			N	-0-					-0-

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

09	3780	X	2056	-0-	-1724	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3365	-0-	-541	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3287	-0-	-13	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2977	-0-	-433	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2841	-0-	-538	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2142	-0-	-1048	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

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

09	6330	X	5998	-0-	-332	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	4802	-0-	-1739	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5289	-0-	-51	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5142	-0-	-1058	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
01	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	5373	-0-	-427	-0-	5373	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 #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2		N	-0-			-0-
10	3937 X	2380	-0-	-1557	-0-	2380	2		N	-0-			-0-
11	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2		N	-0-			-0-
12	5053 X	1638	-0-	-3415	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
01	5053 X	2404	-0-	-2649	-0-	2404	2		N	-0-			-0-
02	4756 X	2713	-0-	-2043	-0-	2713	2		N	-0-			-0-

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

09	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-			-0-
10	2480 N	2363	-0-	-117	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
11	2610 N	2203	-0-	-407	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-			-0-
01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
02	2117 N	1843	-0-	-274	-0-	1843	2		N	-0-			-0-

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

09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
*02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-			-0-

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

09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
10	1798 N	1178	-0-	-620	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
11	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
12	2139 N	1473	-0-	-666	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	827	-0-	-351	-0-	827	2		N	-0-			-0-
02	2233 N	2043	-0-	-190	-0-	2043	2		N	-0-			-0-

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

09	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2		N	-0-			-0-
10	2976 X	2934	-0-	-42	-0-	2934	2		N	-0-			-0-
11	3120 X	2485	-0-	-635	-0-	2485	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	2647	-0-	-1383	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
01	4030 X	2322	-0-	-1708	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
02	3770 X	2773	-0-	-997	-0-	2773	2		N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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

09	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2		N	-0-			-0-
10	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2		N	-0-			-0-
11	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2		N	-0-			-0-
12	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2		N	-0-			-0-
01	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2		N	-0-			-0-
*02	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1734	-0-	-35	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

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

09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
12	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	1893	-0-	-659	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

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

09	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	154	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

09	510	N	312	-0-	-198	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	496	N	248	-0-	-248	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	450	N	18	-0-	-432	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

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

09	3990	X	2288	-0-	-1702	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3859	-0-	-131	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3432	-0-	-443	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	2961	-0-	-1441	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3886	-0-	-232	-0-	3886	2			N	-0-					-0-

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

09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3468	-0-	-4	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	1731	-0-	-1741	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
*02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

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

09	3000	N	3202	-0-	202	202	3202	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3116	-0-	16	218	3116	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2998	-0-	-2	216	2998	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2481	-0-	-216	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1106	-0-	-1343	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
02	2291	X	1250	-0-	-1041	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
10	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2595	-0-	-218	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

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

09	660	X	527	-0-	-133	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	465	X	11	-0-	-454	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	13	-0-	-545	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-

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

09	4170	X	3707	-0-	-463	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4256	-0-	-53	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3971	-0-	-199	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4068	-0-	-179	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	2892	-0-	-1081	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

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

09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
12	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
*02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-

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

09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

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

09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
12	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
01	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*02	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	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

09	2160	N	1189	-0-	-971	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1281	-0-	-314	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
*02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

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

09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2278	-0-	-512	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	1405	-0-	-1205	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

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

09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	580	N	579	-0-	-1	-0-	579	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

09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

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

09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3448	-0-	-148	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3441	-0-	-69	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	3101	-0-	-292	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

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

09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	773	-0-	-560	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	658	-0-	-602	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	645	-0-	-471	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
*02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

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

09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3990 X	2865	-0-	-1125	-0-	2865	2		N	-0-			-0-
10	4123 X	3045	-0-	-1078	-0-	3045	2		N	-0-			-0-
11	4410 X	2805	-0-	-1605	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
12	4557 X	3334	-0-	-1223	-0-	3334	2		N	-0-			-0-
01	4557 X	3962	-0-	-595	-0-	3962	2		N	-0-			-0-
02	2842 X	2470	-0-	-372	-0-	2470	2		N	-0-			-0-

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

09	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2		N	-0-			-0-
10	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2		N	-0-			-0-
11	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2		N	-0-			-0-
12	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2		N	-0-			-0-
01	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2		N	-0-			-0-
*02	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2		N	-0-			-0-

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

09	3270 X	3254	-0-	-16	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
10	3379 X	3044	-0-	-335	-0-	3044	2		N	-0-			-0-
11	3390 X	2391	-0-	-999	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
12	3503 X	2439	-0-	-1064	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
01	3503 X	3008	-0-	-495	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
02	3132 X	2878	-0-	-254	-0-	2878	2		N	-0-			-0-

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

09	4170 X	3941	-0-	-229	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
10	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2		N	-0-			-0-
11	3960 X	3353	-0-	-607	-0-	3353	2		N	-0-			-0-
12	4061 X	3801	-0-	-260	-0-	3801	2		N	-0-			-0-
01	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2		N	-0-			-0-
02	3886 X	3315	-0-	-571	-0-	3315	2		N	-0-			-0-

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

09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
10	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1183	-0-	-107	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
*02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			-0-

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

09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
01	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
02	1450 N	1407	-0-	-43	-0-	1407	2		N	-0-			-0-

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

09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
02	1682 N	1586	-0-	-96	-0-	1586	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520 X	2427	-0-	-93	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
10	2604 X	2539	-0-	-65	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
11	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
12	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
01	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
*02	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-

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

09	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
10	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
11	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
12	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
*02	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	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

09	6600 X	6575	-0-	-25	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
10	6820 X	6003	-0-	-817	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
11	5970 X	3412	-0-	-2558	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
12	6789 X	6358	-0-	-431	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
01	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
*02	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-

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

09	3660 X	2768	-0-	-892	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
10	3782 X	2966	-0-	-816	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
12	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
01	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
*02	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

09	2820 X	2229	-0-	-591	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
10	2914 X	2459	-0-	-455	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
11	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
01	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
02	2494 N	2460	-0-	-34	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

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

09	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
10	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
11	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
12	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
02	2581 X	2558	-0-	-23	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

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

09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
10	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	1895	-0-	-1345	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2781	-0-	-567	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1916	-0-	-574	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2350	-0-	-440	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	1864	-0-	-746	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

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

09	780	X	236	-0-	-544	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	806	X	442	-0-	-364	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	780	X	208	-0-	-572	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	806	X	156	-0-	-650	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	558	X	137	-0-	-421	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	203	N	130	-0-	-73	-0-	130	2			N	-0-					-0-

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

09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	1720	-0-	-1760	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

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

09	1230	N	472	-0-	-758	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	307	-0-	-902	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	480	N	279	-0-	-201	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

09	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	3366	2			N	-0-					185
10	3689	X	3583	-0-	-106	-0-	3583	2			N	-0-					185
11	3600	X	2626	-0-	-974	-0-	2626	2			N	-0-					185
12	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3468	2	72	9	N	65	187	1			63
01	3720	X	1814	-0-	-1906	-0-	1814	2			N	-0-					63
02	3364	X	3166	-0-	-198	-0-	3166	2			N	-0-					63

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

09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2835	-0-	-210	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

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

09	4350	X	1756	-0-	-2594	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4359	-0-	-1551	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	1601	-0-	-4506	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4743	-0-	-1364	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5438	-0-	-275	-0-	5438	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2250 X	1943	-0-	-307	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
10	2294 X	1834	-0-	-460	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
11	2010 X	1796	-0-	-214	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
12	2046 X	1593	-0-	-453	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
01	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2		N	-0-			-0-
*02	2900 N	2998	-0-	98	98	2998	2		N	-0-			-0-

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

09	1800 X	1730	-0-	-70	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
10	2542 X	1775	-0-	-767	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
11	2460 X	1574	-0-	-886	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
12	2542 X	1645	-0-	-897	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
01	1829 X	1638	-0-	-191	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
*02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-

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

09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
10	1488 N	919	-0-	-569	-0-	919	2		N	-0-			-0-
11	1440 N	229	-0-	-1211	-0-	229	2		N	-0-			-0-
12	1488 N	209	-0-	-1279	-0-	209	2		N	-0-			-0-
01	930 N	183	-0-	-747	-0-	183	2		N	-0-			-0-
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-

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

09	1680 X	1533	-0-	-147	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
12	1581 N	1540	-0-	-41	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1306	-0-	-337	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
02	1218 N	1203	-0-	-15	-0-	1203	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

09	1500 N	1384	-0-	-116	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
11	1380 N	1314	-0-	-66	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-			-0-
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
*02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-

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

09	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
10	2015 N	1884	-0-	-131	-0-	1884	2		N	-0-			-0-
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
*02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2515	-0-	-385	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

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

09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1456	-0-	-342	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
*02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

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

09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2996	-0-	-754	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3631	-0-	-244	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3067	-0-	-1025	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	2171	-0-	-1657	-0-	2171	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

09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	986	N	933	-0-	-53	-0-	933	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
*02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

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

09	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2854	-0-	-401	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2466	-0-	-684	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2349	-0-	-906	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2686	-0-	-98	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

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

09	4350	X	3192	-0-	-1158	-0-	3192	2			N	-0-					160
10	4495	X	943	-0-	-3552	-0-	943	2			N	-0-					160
11	4350	X	1005	-0-	-3345	-0-	1005	2			N	-0-					160
12	4495	X	3300	-0-	-1195	-0-	3270	2	30	9	N	27	167	1			20
01	3565	X	1326	-0-	-2239	-0-	1326	2			N	-0-					20
02	3074	X	2305	-0-	-769	-0-	2305	2			N	-0-					20

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3047	-0-	-1453	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
11	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
*02	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	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

09	840	N	537	-0-	-303	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	868	N	470	-0-	-398	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	840	N	446	-0-	-394	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	435	N	412	-0-	-23	-0-	412	2			N	-0-					-0-

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

09	3270	X	2121	-0-	-1149	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	1235	-0-	-2144	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	229	-0-	-2591	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
*02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

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

09	2400	X	1943	-0-	-457	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2026	-0-	-454	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1336	-0-	-1064	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1367	-0-	-958	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
02	1885	X	1747	-0-	-138	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-

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

09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

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

09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
*02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	53	-0-	-1387	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	588	-0-	-621	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-					-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

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

09	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

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

09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-

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

09	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
10	806	N	21	-0-	-785	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	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 #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	3679	-0-	-941	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3746	-0-	-1028	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	2977	-0-	-1643	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3924	-0-	-602	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
*02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-

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

09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
*02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

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

09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	290	N	284	-0-	-6	-0-	284	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

09	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
11	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
01	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
*02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

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

09	1530	N	1337	-0-	-193	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
*02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

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

09	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1606	-0-	-409	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1766	-0-	-90	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

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

09	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1243	-0-	-4	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	927	-0-	-93	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	873	-0-	-150	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	818	-0-	-205	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 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
09	1410	X	599	-0-	-811	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	349	-0-	-1108	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5532	-0-	2432	2432	5532	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4372	-0-	1272	3704	4372	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	3437	-0-	537	4241	3437	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3490	-0-	-75	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3475	-0-	-65	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3529	-0-	-377	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3268	-0-	-386	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

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
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	1766	-0-	-683	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
*02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4436	-0-	-634	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4481	-0-	-589	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4352	-0-	-236	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	3408	-0-	-1493	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

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

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
10	3379 X	3228	-0-	-151	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
11	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
01	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
02	3161 X	2649	-0-	-512	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

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

09	2130 X	1846	-0-	-284	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
10	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
11	1620 X	1589	-0-	-31	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
12	1922 X	1393	-0-	-529	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
01	1922 X	1866	-0-	-56	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
*02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

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

09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

09	450 N	64	-0-	-386	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	5066	-0-	1966	1966	5066	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	2701	-0-	-299	1667	2701	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	1973	-0-	-1127	540	1973	2			N	-0-					-0-
01	2512 X	1972	-0-	-540	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
*02	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

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

09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	725 N	706	-0-	-19	-0-	706	2			N	-0-					-0-

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

09	1020 N	426	-0-	-594	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	1488 N	211	-0-	-1277	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	169	-0-	-911	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	434 N	178	-0-	-256	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	217 N	52	-0-	-165	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	174 N	75	-0-	-99	-0-	75	2			N	-0-					-0-

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

09	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
10	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
11	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
12	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
01	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
*02	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-

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

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1549	-0-	-423	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
10	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
01	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
*02	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1277	-0-	-433	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
*02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

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
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	406	N	384	-0-	-22	-0-	384	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
10	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
11	960	X	129	-0-	-831	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7437	-0-	4337	4337	7437	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	5101	-0-	2201	6538	5101	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
10	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2958	-0-	-111	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3395	-0-	-139	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	2698	-0-	-608	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1493	-0-	-637	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	1608	-0-	-934	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	N	360	-0-	-1190	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1261	-0-	-351	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
*02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2		N	-0-			-0-
10	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2		N	-0-			-0-
11	3150 X	3016	-0-	-134	-0-	3016	2		N	-0-			-0-
12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2		N	-0-			-0-
01	3255 X	3204	-0-	-51	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
*02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
11	1830 N	1590	-0-	-240	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
12	2046 N	1582	-0-	-464	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-			-0-
*02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

09	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	5010	-0-	1910	1910	5010	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3859	-0-	859	2769	3859	2		N	-0-			-0-
12	6042 X	3273	-0-	-2769	-0-	3273	2		N	-0-			-0-
01	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
*02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

09	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		N	-0-			-0-
10	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
11	2880 X	2729	-0-	-151	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
12	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2		N	-0-			-0-
01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		N	-0-			-0-
02	2784 X	2273	-0-	-511	-0-	2273	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

09	2940 X	2639	-0-	-301	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
10	3038 X	2716	-0-	-322	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
11	2670 N	2642	-0-	-28	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
12	2728 N	2671	-0-	-57	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
01	2728 N	2643	-0-	-85	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
*02	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

09	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
10	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3178	-0-	178	178	3178	2		N	-0-			-0-
12	2447 N	2269	-0-	-178	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
*02	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

09	3960 X	3280	-0-	-680	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
10	4092 X	3344	-0-	-748	-0-	3344	2		N	-0-			-0-
11	3960 X	2891	-0-	-1069	-0-	2891	2		N	-0-			-0-
12	4061 X	2813	-0-	-1248	-0-	2813	2		N	-0-			-0-
01	3441 X	2937	-0-	-504	-0-	2937	2		N	-0-			-0-
02	3161 X	2273	-0-	-888	-0-	2273	2		N	-0-			-0-

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

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	1654	-0-	-746	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1916	-0-	-471	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
*02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
*02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3026	2	3	9	N	3					107
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					107
11	2220	X	2186	-0-	-34	-0-	2171	2	15	9	N	14					121
12	2294	X	2165	-0-	-129	-0-	2131	2	34	9	N	31	141	1			11
01	2294	X	1125	-0-	-1169	-0-	1125	2			N	-0-					11
02	2146	X	1938	-0-	-208	-0-	1938	2			N	-0-					11

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

09	2100	N	1758	-0-	-342	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1648	-0-	-460	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1608	-0-	-192	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
*02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
*02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	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

09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

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

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	420	N	197	-0-	-223	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	403	N	195	-0-	-208	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 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
09	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1633	-0-	-196	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1508	-0-	-29	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 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
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1433	-0-	-217	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3429	-0-	329	329	3429	2			N	-0-					-0-
01	2970	N	2641	-0-	-329	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
*02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

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
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
*02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1750	-0-	-222	-0-	1750	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 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
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3030 X	2854	-0-	-176	-0-	2854	2		N	-0-			-0-
10	3069 X	2952	-0-	-117	-0-	2952	2		N	-0-			-0-
11	2910 X	2880	-0-	-30	-0-	2880	2		N	-0-			-0-
12	3007 X	2902	-0-	-105	-0-	2902	2		N	-0-			-0-
01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
02	2784 X	2670	-0-	-114	-0-	2670	2		N	-0-			-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

09	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2		N	-0-			-0-
10	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2		N	-0-			-0-
11	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2		N	-0-			-0-
12	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2		N	-0-			-0-
01	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2		N	-0-			-0-
*02	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2		N	-0-			-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

09	2340 N	2082	-0-	-258	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
10	2387 N	2024	-0-	-363	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
01	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
*02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

09	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2		N	-0-			-0-
10	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	2		N	-0-			-0-
11	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	2		N	-0-			-0-
12	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	2		N	-0-			-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
*02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	4512	-0-	1412	1412	4512	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	2774	-0-	-226	1186	2774	2		N	-0-			-0-
12	2605 N	1419	-0-	-1186	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
01	1581 X	437	-0-	-1144	-0-	437	2		N	-0-			-0-
*02	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

09	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
11	1830 N	1657	-0-	-173	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
12	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		N	-0-			-0-
01	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
*02	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

09	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
10	3193 X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
11	3090 X	2363	-0-	-727	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
12	3193 X	2816	-0-	-377	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
01	3193 X	1864	-0-	-1329	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
*02	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	876	-0-	-168	-0-	876	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

09	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
10	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
11	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
01	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1266	-0-	-416	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
*02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
*02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	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

09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1908	-0-	-132	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1630	-0-	-226	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5053	X	3464	-0-	-1589	-0-	3460	2	4	9	N	4					32
*08	5270	X	4522	-0-	-748	-0-	4423	2	99	9	N	90					122
*09	5100	X	4311	-0-	-789	-0-	4311	2			N	-0-					122
10	5270	X	3656	-0-	-1614	-0-	3656	2			N	-0-					122
11	4380	X	4221	-0-	-159	-0-	4215	2	6	9	N	5					127
12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5218	2	39	9	N	35	51	1			111
01	4526	X	2638	-0-	-1888	-0-	2638	2			N	-0-					111
02	4176	X	3653	-0-	-523	-0-	3653	2			N	-0-					111

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

09	750	N	611	-0-	-139	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	902	-0-	-693	-0-	902	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					-0-
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	667	N	643	-0-	-24	-0-	643	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
12	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
*02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

09	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
10	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
11	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	1735	-0-	-249	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	1856	X	1658	-0-	-198	-0-	1658	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 #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 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
09	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1112	-0-	-376	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1109	-0-	-472	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	854	-0-	-683	-0-	854	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	456	-0-	-598	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3026	-0-	26	26	3026	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6510	-0-	3410	3436	6510	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5159	-0-	2059	5495	5159	2			N	-0-					-0-
*02	9536	X	4041	-0-	-5495	-0-	4041	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

09	1590	N	1426	-0-	-164	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1403	-0-	-105	-0-	1403	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

09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

09	2280	X	1950	-0-	-330	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1385	-0-	-971	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1464	-0-	-816	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1539	-0-	-755	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
*02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
10	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
11	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4570	-0-	-669	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4751	-0-	-488	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	3914	-0-	-1451	-0-	3914	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1750	-0-	-296	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1839	-0-	-46	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

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

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

09	3000	N	2623	-0-	-377	774	2623	2			N	-0-					-0-
10	1863	N	1089	-0-	-774	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
11	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
*02	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	802	-0-	-368	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	866	-0-	-436	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	388	-0-	-914	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

09	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
*02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

09	3210	X	2107	-0-	-1103	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2321	-0-	-996	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	3007	-0-	-96	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

09	1920	X	1722	-0-	-198	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
*02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

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

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1071	-0-	-263	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

09	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	540	N	345	-0-	-195	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	348	N	262	-0-	-86	-0-	262	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	2			N	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2778	-0-	-102	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2957	-0-	-1	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	1981	-0-	-530	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	1974	-0-	-114	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

09	5010	X	365	-0-	-4645	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	2940	-0-	-2237	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
12	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
*02	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
*02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

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

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-					-0-
12	3100	N	4196	-0-	1096	1096	4196	2		N	-0-					-0-
01	3100	N	2459	-0-	-641	455	2459	2		N	-0-					-0-
*02	2900	N	3651	-0-	751	1206	3651	2		N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-					-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-					-0-
01	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1385	2		N	-0-					-0-
*02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

09	960	N	646	-0-	-314	-0-	646	2		N	-0-					-0-
10	992	N	777	-0-	-215	-0-	777	2		N	-0-					-0-
11	960	N	651	-0-	-309	-0-	651	2		N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-					-0-
*02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2		N	-0-					-0-
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2		N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-					-0-
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-					-0-
*02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

09	2970	X	2624	-0-	-346	-0-	2624	2		N	-0-					-0-
10	3069	X	2501	-0-	-568	-0-	2501	2		N	-0-					-0-
11	2970	X	2144	-0-	-826	-0-	2144	2		N	-0-					-0-
12	2976	X	1935	-0-	-1041	-0-	1935	2		N	-0-					-0-
01	2852	X	2527	-0-	-325	-0-	2527	2		N	-0-					-0-
*02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

09	3150	X	2681	-0-	-469	-0-	2681	2		N	-0-					-0-
10	2914	X	2878	-0-	-36	-0-	2878	2		N	-0-					-0-
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		N	-0-					-0-
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		N	-0-					-0-
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2		N	-0-					-0-
02	3103	X	2800	-0-	-303	-0-	2800	2		N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
01	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
*02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
12	806	N	182	-0-	-624	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

09	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1819	-0-	-182	-0-	1819	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

09	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	944	-0-	-129	-0-	944	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

09	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	330	N	147	-0-	-183	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

09	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
*02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

09	3780	X	3285	-0-	-495	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2831	-0-	-1075	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3275	-0-	-115	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
*02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3330 X	2941	-0-	-389	-0-	2941	2		N	-0-			-0-
10	3441 X	2930	-0-	-511	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
11	3180 X	3047	-0-	-133	-0-	3047	2		N	-0-			-0-
12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
01	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
02	2958 X	2832	-0-	-126	-0-	2832	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

09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
*02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

09	1890 N	1824	-0-	-66	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
10	2015 N	1026	-0-	-989	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
11	1890 N	1427	-0-	-463	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
12	1891 N	1367	-0-	-524	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
02	1392 N	1231	-0-	-161	-0-	1231	2		N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
10	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
02	1218 N	1187	-0-	-31	-0-	1187	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

09	780 N	619	-0-	-161	-0-	619	2		N	-0-			-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
*02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

09	2850 X	2600	-0-	-250	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
10	2945 X	2230	-0-	-715	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
11	2850 X	2800	-0-	-50	-0-	2800	2		N	-0-			-0-
12	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2918	-0-	-27	-0-	2918	2		N	-0-			-0-
*02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
10	868 N	789	-0-	-79	-0-	789	2		N	-0-			-0-
11	930 N	631	-0-	-299	-0-	631	2		N	-0-			-0-
12	899 N	520	-0-	-379	-0-	520	2		N	-0-			-0-
01	775 N	508	-0-	-267	-0-	508	2		N	-0-			-0-
02	609 N	410	-0-	-199	-0-	410	2		N	-0-			-0-

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

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2887	-0-	-623	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	1759	-0-	-1868	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	1019	-0-	-2608	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	1000	-0-	-2393	-0-	1000	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

09	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
10	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3083	-0-	83	83	3083	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3170	-0-	70	153	3170	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3078	-0-	-22	131	3078	2			N	-0-					-0-
*02	2114	X	1983	-0-	-131	-0-	1983	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

09	1380	N	940	-0-	-440	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	585	-0-	-435	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	961	N	595	-0-	-366	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	541	-0-	-482	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	580	N	422	-0-	-158	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
*02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

09	1440	N	1241	-0-	-199	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	657	-0-	-614	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	209	-0-	-1093	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2172	-0-	-48	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1933	-0-	-268	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
*02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	116	N	74	-0-	-42	-0-	74	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	319	N	249	-0-	-70	-0-	249	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

09	3180	X	2459	-0-	-721	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2168	-0-	-1118	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2596	-0-	-584	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2270	-0-	-706	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	2130	-0-	-393	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
*02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550 X	5247	-0-	-303	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
10	5611 X	3758	-0-	-1853	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
11	5310 X	4569	-0-	-741	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
12	5456 X	5332	-0-	-124	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
01	5425 X	4712	-0-	-713	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
02	5075 X	4404	-0-	-671	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

09	2419 N	1852	-0-	-567	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
10	2356 X	2000	-0-	-356	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
11	2280 X	1789	-0-	-491	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
12	2356 X	1692	-0-	-664	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
01	2356 X	1527	-0-	-829	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
02	1885 X	1330	-0-	-555	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

09	2010 N	2006	-0-	-4	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
11	2220 N	1944	-0-	-276	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
01	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
*02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

09	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
10	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
12	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
01	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	2146 X	1668	-0-	-478	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

09	3120 X	2685	-0-	-435	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	2551	-0-	-518	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2624	-0-	-346	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	2292	-0-	-684	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
01	2790 X	2411	-0-	-379	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	2610 X	2367	-0-	-243	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

09	4290 X	2766	-0-	-1524	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
10	4433 X	2697	-0-	-1736	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	2796	-0-	-1134	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
12	3782 X	3067	-0-	-715	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	2940	-0-	-98	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
02	2697 X	2615	-0-	-82	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

09	4080 X	3251	-0-	-829	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	3029	-0-	-1187	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	3228	-0-	-462	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	2976	-0-	-837	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	3202	-0-	-332	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
02	3132 X	2723	-0-	-409	-0-	2723	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 #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
10	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
*02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

09	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	1289	-0-	-292	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	950	-0-	-580	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1018	-0-	-563	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

09	2700	X	2454	-0-	-246	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
*02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

09	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	10097	-0-	-257	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9838	-0-	-182	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
12	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
01	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	9661	-0-	-25	-0-	9661	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

09	1470	N	1125	-0-	-345	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1139	-0-	-21	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

09	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
*02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

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

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440 X	1229	-0-	-211	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
10	1550 X	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
11	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
12	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
01	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
*02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	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

09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	1131 N	953	-0-	-178	-0-	953	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	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

09	3420 X	2971	-0-	-449	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	2939	-0-	-378	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
11	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	1874	-0-	-1195	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2805	-0-	-264	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
02	3857 X	2468	-0-	-1389	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

09	1080 N	1026	-0-	-54	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
10	1271 N	1108	-0-	-163	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	889	-0-	-461	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
*02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

09	420 N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	348 N	332	-0-	-16	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
10	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
11	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
12	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
01	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
*02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-

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

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	393	-0-	-327	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	744	N	499	-0-	-245	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

09	2280	X	1985	-0-	-295	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1952	-0-	-404	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1988	-0-	-112	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
*02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
*02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

09	2880	X	2614	-0-	-266	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2422	-0-	-554	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2373	-0-	-507	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2305	-0-	-671	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2449	-0-	-310	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
*02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3071	-0-	-525	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
*02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

09	3870	X	2909	-0-	-961	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2926	-0-	-794	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2224	-0-	-1016	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2899	-0-	-449	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2513	-0-	-835	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	1568	-0-	-1245	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
01	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
*02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-

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

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 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
09	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2		N	-0-			-0-
10	2790 X	1467	-0-	-1323	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
11	2700 X	34	-0-	-2666	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	2790 X	2021	-0-	-769	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
01	2790 X	354	-0-	-2436	-0-	354	2		N	-0-			-0-
02	2610 X	54	-0-	-2556	-0-	54	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

09	2430 X	2394	-0-	-36	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
10	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2		N	-0-			-0-
11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
12	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		N	-0-			-0-
01	3286 X	2687	-0-	-599	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
02	3074 X	2442	-0-	-632	-0-	2442	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		N	-0-			-0-
10	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
11	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
12	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2		N	-0-			-0-
01	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
*02	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2		N	-0-			-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

09	2100 N	1344	-0-	-756	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
10	2201 N	2193	-0-	-8	-0-	2193	2		N	-0-			-0-
11	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2		N	-0-			-0-
01	2201 N	2081	-0-	-120	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
02	1972 N	1816	-0-	-156	-0-	1816	2		N	-0-			-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
01	1333 N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
02	1363 N	1094	-0-	-269	-0-	1094	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

09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
*02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	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 #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2		N	-0-			-0-
10	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2		N	-0-			-0-
11	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2		N	-0-			-0-
12	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2		N	-0-			-0-
01	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2		N	-0-			-0-
*02	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2		N	-0-			-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

09	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2		N	-0-			-0-
10	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2		N	-0-			-0-
11	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
12	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2		N	-0-			-0-
01	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2		N	-0-			-0-
*02	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

09	2340 X	684	-0-	-1656	-0-	684	2		N	-0-			-0-
10	1085 X	603	-0-	-482	-0-	603	2		N	-0-			-0-
11	990 X	779	-0-	-211	-0-	779	2		N	-0-			-0-
12	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
01	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
*02	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

09	4830 X	4301	-0-	-529	-0-	4301	2		N	-0-			-0-
10	4991 X	4834	-0-	-157	-0-	4834	2		N	-0-			-0-
11	4500 X	3996	-0-	-504	-0-	3996	2		N	-0-			-0-
12	4433 X	4064	-0-	-369	-0-	4064	2		N	-0-			-0-
01	4836 X	3998	-0-	-838	-0-	3998	2		N	-0-			-0-
02	4524 X	3492	-0-	-1032	-0-	3492	2		N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
*02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

09	780 N	732	-0-	-48	-0-	732	2		N	-0-			-0-
10	837 N	827	-0-	-10	-0-	827	2		N	-0-			-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
01	837 N	762	-0-	-75	-0-	762	2		N	-0-			-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
*02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	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 #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 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
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
*02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

09	4410	X	4240	-0-	-170	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4271	-0-	-286	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3941	-0-	-409	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4188	-0-	-183	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4344	-0-	-27	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3653	-0-	-436	-0-	3653	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

09	3120	X	3109	-0-	-11	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2512	-0-	-712	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2599	-0-	-521	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	1977	-0-	-1247	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	1968	-0-	-1256	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2959	-0-	-57	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959

09	10140	X	6774	-0-	-3366	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	6625	-0-	-2892	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	6198	-0-	-2292	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6482	-0-	-1299	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6172	-0-	-1299	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	5364	-0-	-1190	-0-	5364	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

09	3660	X	2578	-0-	-1082	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3074	-0-	-708	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	1781	-0-	-1879	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	783	-0-	-1883	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	707	-0-	-2362	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	1022	-0-	-1849	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
10	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3208	-0-	208	208	3208	2			N	-0-					-0-
12	2816	N	2608	-0-	-208	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3717	-0-	617	617	3717	2			N	-0-					-0-
*02	3850	X	3233	-0-	-617	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

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

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3680	-0-	-280	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4060	-0-	-218	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3909	-0-	-231	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4010	-0-	-268	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3719	-0-	-528	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3355	-0-	-444	-0-	3355	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3409	-0-	-41	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3095	-0-	-470	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2162	-0-	-1228	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3255	-0-	-279	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3075	-0-	-231	-0-	3075	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
*02	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	4390	-0-	-740	-0-	4390	2			N	-0-					143
10	5301	X	4546	-0-	-755	-0-	4546	2			N	-0-					143
11	4950	X	4413	-0-	-537	-0-	4413	2			N	-0-					143
12	4650	X	4499	-0-	-151	-0-	4499	2			N	-0-	53	1			90
01	4588	X	2356	-0-	-2232	-0-	2356	2			N	-0-					90
02	4263	X	4196	-0-	-67	-0-	4190	2	6	9	N	5					95

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3659	-0-	-781	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4378	-0-	-210	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4315	-0-	-125	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3522	-0-	-663	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3989	-0-	-382	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
*02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3906	-0-	-93	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3652	-0-	-518	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3513	-0-	-796	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4181	-0-	-128	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3634	-0-	-165	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

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

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1423	-0-	-549	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

09	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
10	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
11	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
12	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
*02	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	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

09	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
11	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1549	-0-	-373	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1025	-0-	-860	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

09	3960	X	3756	-0-	-204	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3707	-0-	-354	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3568	-0-	-242	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3716	-0-	-159	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	3417	-0-	-208	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
12	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
*02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

09	3450	X	3242	-0-	-208	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2348	-0-	-1000	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
*02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
11	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
12	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
*02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

09	3000	N	3082	-0-	82	82	3082	2			N	-0-					-0-
10	2946	X	2864	-0-	-82	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
*02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

09	3210	X	38	-0-	-3172	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	2805	-0-	-878	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

09	3780	X	2929	-0-	-851	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2780	-0-	-1126	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2556	-0-	-744	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2353	-0-	-747	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
*02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 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
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	240	-0-	-780	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	680	-0-	-529	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	313	-0-	-1020	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

09	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
11	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	2925	-0-	25	25	2925	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

09	3840	X	3724	-0-	-116	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3627	-0-	-248	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3406	-0-	-284	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3840	-0-	-4	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
*02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
10	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
11	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
12	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
*02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2099	-0-	-1063	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2023	-0-	-1325	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	1877	-0-	-1458	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2533	-0-	-797	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3013	-0-	-428	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3394	-0-	-140	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3224	-0-	-82	-0-	3224	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
*02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

09	2310	N	2300	-0-	-10	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2097	-0-	-93	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2022	-0-	-365	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1846	-0-	-324	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
*02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

09	750	N	556	-0-	-194	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	682	N	423	-0-	-259	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	609	N	570	-0-	-39	-0-	570	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3273	-0-	-292	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3429	-0-	-80	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

09	3960	X	2915	-0-	-1045	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3254	-0-	-838	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2860	-0-	-1100	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2691	-0-	-564	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2032	-0-	-1013	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4680	-0-	1680	1680	4680	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2374	-0-	-726	954	2374	2			N	-0-					-0-
01	1899	N	945	-0-	-954	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*02	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

09	3000	N	3024	-0-	24	24	3024	2			N	-0-					-0-
10	2860	N	2836	-0-	-24	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1023	-0-	-1674	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	2115	-0-	-408	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 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
09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3147	-0-	-635	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2890	-0-	-892	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	2698	-0-	-840	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

09	1710	X	1540	-0-	-170	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	841	-0-	-926	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	651	-0-	-1059	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	856	-0-	-911	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	414	-0-	-1353	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	1479	X	667	-0-	-812	-0-	667	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

09	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9131	-0-	-479	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8838	-0-	-222	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9512	-0-	-98	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9221	-0-	-389	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
02	8990	X	7261	-0-	-1729	-0-	7261	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

09	2280	N	2173	-0-	-107	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2051	-0-	-336	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1948	-0-	-242	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1894	-0-	-338	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1842	-0-	-204	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1479	-0-	-406	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

09	2790	X	1966	-0-	-824	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2715	-0-	-168	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1241	-0-	-1549	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1118	-0-	-1362	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	885	-0-	-1843	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	2479	-0-	-73	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

09	4560	X	3812	-0-	-748	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3798	-0-	-1038	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3761	-0-	-919	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3915	-0-	-921	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3640	-0-	-855	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3338	-0-	-345	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

09	3810	X	3079	-0-	-731	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	1859	-0-	-2078	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2053	-0-	-1729	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3429	-0-	-631	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38066	X	38066	-0-	-0-	-0-	38066	2			N	-0-					-0-
10	41223	X	41223	-0-	-0-	-0-	41223	2			N	-0-					-0-
11	37877	X	37877	-0-	-0-	-0-	37877	2			N	-0-					-0-
12	38770	X	38770	-0-	-0-	-0-	38770	2			N	-0-					-0-
01	34311	X	34311	-0-	-0-	-0-	34311	2			N	-0-					-0-
*02	39569	X	39569	-0-	-0-	-0-	39569	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

09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
*02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

09	7860	X	7707	-0-	-153	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	6738	-0-	-1384	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6939	-0-	-201	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7116	-0-	-851	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6695	-0-	-1272	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	5987	-0-	-1466	-0-	5987	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3099	-0-	-21	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3330	-0-	-18	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
*02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

09	5430	X	3658	-0-	-1772	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	3869	-0-	-1742	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	3447	-0-	-1983	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4492	-0-	-685	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	2229	-0-	-2204	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
*02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

09	450	X	35	-0-	-415	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	3058	-0-	-306	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

09	1680	N	1166	-0-	-514	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1769	-0-	-215	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3212	-0-	112	112	3212	2			N	-0-					-0-
*02	2645	N	2533	-0-	-112	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

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

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 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
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	116	N	25	-0-	-91	-0-	25	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

09	4980	X	3862	-0-	-1118	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3498	-0-	-1648	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3336	-0-	-1584	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3872	-0-	-1212	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
01	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
*02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1484	-0-	-717	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1563	-0-	-417	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1351	-0-	-157	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

09	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
10	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
12	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
*02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

09	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1590	-0-	-179	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

09	2640	X	2507	-0-	-133	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2533	-0-	-257	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2502	-0-	-198	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
*02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	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 #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

09	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
10	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
11	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
12	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
01	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
*02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

09	4050	X	2774	-0-	-1276	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2863	-0-	-857	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2564	-0-	-288	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	2426	-0-	-2131	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	2339	-0-	-1924	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

09	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6841	-0-	-359	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
12	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7296	-0-	-144	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6563	-0-	-78	-0-	6563	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
11	2850	N	1711	-0-	-1139	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1717	-0-	-515	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
*02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

09	870	N	649	-0-	-221	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

09	7950	X	6338	-0-	-1612	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7238	-0-	-977	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
11	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6406	-0-	-1530	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6419	-0-	-1517	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
*02	8265	X	6092	-0-	-2173	-0-	6092	2			N	-0-					-0-

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

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
*02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

09	4080	X	2363	-0-	-1717	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2392	-0-	-646	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2292	-0-	-198	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2381	-0-	-161	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2338	-0-	-173	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
02	2291	X	2236	-0-	-55	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4894	-0-	-252	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4940	-0-	-268	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4044	-0-	-1164	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4729	-0-	-143	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

09	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1403	-0-	-736	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1690	-0-	-230	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1622	-0-	-2	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1976	-0-	-473	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2016	-0-	-588	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
*02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

09	5760	X	2086	-0-	-3674	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	2082	-0-	-3870	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1748	-0-	-532	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1679	-0-	-677	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1733	-0-	-437	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
*02	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-

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

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3728	-0-	-82	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3985	-0-	-76	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3747	-0-	-314	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
*02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	1897	-0-	-1103	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2251	-0-	-477	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1629	-0-	-831	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1631	-0-	-849	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1559	-0-	-797	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1406	-0-	-160	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1664	-0-	-134	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3647	-0-	-433	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3242	-0-	-974	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3128	-0-	-952	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3288	-0-	-494	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3207	-0-	-575	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3040	-0-	-498	-0-	3040	2			N	-0-					-0-

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

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2		N	-0-			-0-
10	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2		N	-0-			-0-
11	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2		N	-0-			-0-
12	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2		N	-0-			-0-
01	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2		N	-0-			-0-
*02	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

09	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
10	2821 N	2280	-0-	-541	-0-	2280	2		N	-0-			-0-
11	2550 N	2057	-0-	-493	-0-	2057	2		N	-0-			-0-
12	2542 N	2074	-0-	-468	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
01	2294 N	1483	-0-	-811	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
*02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

09	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
10	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		N	-0-			-0-
12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
01	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
*02	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

09	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
12	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
*02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

09	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2		N	-0-			-0-
10	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2		N	-0-			-0-
11	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2		N	-0-			-0-
12	5332 X	4793	-0-	-539	-0-	4793	2		N	-0-			-0-
01	5332 X	5052	-0-	-280	-0-	5052	2		N	-0-			-0-
02	4988 X	4493	-0-	-495	-0-	4493	2		N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

09	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
10	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
11	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-			-0-
12	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		N	-0-			-0-
01	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
*02	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 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
09	3660 X	3451	-0-	-209	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
10	3844 X	3448	-0-	-396	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
11	3720 X	3292	-0-	-428	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	3844 X	3365	-0-	-479	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	3347	-0-	-218	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
02	3335 X	2860	-0-	-475	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

09	4050 X	3627	-0-	-423	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
10	4185 X	3757	-0-	-428	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	3511	-0-	-239	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	3612	-0-	-201	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	3666	-0-	-147	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
02	3509 X	3339	-0-	-170	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

09	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
10	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
11	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
12	5518 X	5402	-0-	-116	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
01	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
02	5162 X	5023	-0-	-139	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

09	2100 X	1434	-0-	-666	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
10	1426 X	1282	-0-	-144	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
11	1440 X	856	-0-	-584	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	1488 X	621	-0-	-867	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	1488 X	517	-0-	-971	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	841 N	584	-0-	-257	-0-	584	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
*02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

09	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
10	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
11	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
12	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
01	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
*02	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

09	4410 X	4109	-0-	-301	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
10	4371 X	4164	-0-	-207	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
11	4170 X	3429	-0-	-741	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
12	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
02	3973 X	3614	-0-	-359	-0-	3614	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 #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 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
09	3000 X	1648	-0-	-1352	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
10	2759 X	1477	-0-	-1282	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
11	2670 X	2218	-0-	-452	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
12	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
01	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
*02	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

09	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
10	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
11	2340 X	2327	-0-	-13	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
12	2418 X	2342	-0-	-76	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
01	2418 X	2346	-0-	-72	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
02	2262 X	2051	-0-	-211	-0-	2051	2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

09	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
10	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
11	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2		N	-0-			-0-
12	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		N	-0-			-0-
01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		N	-0-			-0-
*02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

09	2940 X	2861	-0-	-79	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
10	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2		N	-0-			-0-
11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2		N	-0-			-0-
12	2945 X	2629	-0-	-316	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
01	3038 X	2494	-0-	-544	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
02	2842 X	2277	-0-	-565	-0-	2277	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

09	4530 X	4040	-0-	-490	-0-	4040	2		N	-0-			-0-
10	4588 X	4140	-0-	-448	-0-	4140	2		N	-0-			-0-
11	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2		N	-0-			-0-
12	4185 X	4158	-0-	-27	-0-	4158	2		N	-0-			-0-
01	4185 X	3798	-0-	-387	-0-	3798	2		N	-0-			-0-
02	3944 X	1926	-0-	-2018	-0-	1926	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937

09	7680 X	6808	-0-	-872	-0-	6808	2		N	-0-			-0-
10	7347 X	5800	-0-	-1547	-0-	5800	2		N	-0-			-0-
11	6630 X	5914	-0-	-716	-0-	5914	2		N	-0-			-0-
12	7037 X	5188	-0-	-1849	-0-	5188	2		N	-0-			-0-
01	7037 X	4100	-0-	-2937	-0-	4100	2		N	-0-			-0-
02	6583 X	4180	-0-	-2403	-0-	4180	2		N	-0-			-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 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
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
*02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

09	6120	X	5340	-0-	-780	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5008	-0-	-1316	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5203	-0-	-407	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5190	-0-	-607	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5108	-0-	-689	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4099	-0-	-1063	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

09	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
*02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	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

09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4396	2	9	9	N	8					150
10	4681	X	4363	-0-	-318	-0-	4363	2			N	-0-					150
11	4530	X	4045	-0-	-485	-0-	4045	2			N	-0-					150
12	4681	X	4258	-0-	-423	-0-	4249	2	9	9	N	8	131	1			27
01	4557	X	1953	-0-	-2604	-0-	1953	2			N	-0-					27
02	4263	X	3482	-0-	-781	-0-	3482	2			N	-0-					27

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 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
09	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1093	-0-	-183	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

09	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1011	-0-	-309	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	891	-0-	-287	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	986	N	918	-0-	-68	-0-	918	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	848	-0-	-206	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	831	-0-	-316	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

09	7380	X	7022	-0-	-358	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7373	-0-	-253	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
11	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6942	-0-	-436	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6562	-0-	-572	-0-	6562	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

09	2970	X	2714	-0-	-256	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2687	-0-	-196	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2291	-0-	-406	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

09	2610	X	2534	-0-	-76	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2558	-0-	-139	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2405	-0-	-205	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2508	-0-	-189	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2414	-0-	-252	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2191	-0-	-129	-0-	2191	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 #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 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
09	4050 X	3924	-0-	-126	-0-	3924	2		N	-0-			-0-
10	4123 X	3766	-0-	-357	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
11	3810 X	3736	-0-	-74	-0-	3736	2		N	-0-			-0-
12	4061 X	4007	-0-	-54	-0-	4007	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	3993	-0-	-68	-0-	3993	2		N	-0-			-0-
02	3799 X	2985	-0-	-814	-0-	2985	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

09	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2		N	-0-			-0-
10	5549 X	4724	-0-	-825	-0-	4724	2		N	-0-			-0-
11	5460 X	5032	-0-	-428	-0-	5032	2		N	-0-			-0-
12	5642 X	4629	-0-	-1013	-0-	4629	2		N	-0-			-0-
01	5642 X	4518	-0-	-1124	-0-	4518	2		N	-0-			-0-
02	5220 X	3761	-0-	-1459	-0-	3761	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

09	4710 X	4631	-0-	-79	-0-	4631	2		N	-0-			-0-
10	4836 X	4242	-0-	-594	-0-	4242	2		N	-0-			-0-
11	4680 X	1901	-0-	-2779	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
12	4836 X	1340	-0-	-3496	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
01	4836 X	880	-0-	-3956	-0-	880	2		N	-0-			-0-
02	4466 X	1022	-0-	-3444	-0-	1022	2		N	-0-			-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266

09	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2		N	-0-			-0-
10	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2		N	-0-			-0-
11	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2		N	-0-			-0-
12	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2		N	-0-			-0-
01	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2		N	-0-			-0-
*02	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

09	3090 X	2370	-0-	-720	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
10	3193 X	2527	-0-	-666	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2326	-0-	-614	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
12	3038 X	2620	-0-	-418	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
01	2976 X	2600	-0-	-376	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
02	2378 X	2294	-0-	-84	-0-	2294	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

09	1890 N	1779	-0-	-111	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
10	1953 N	1911	-0-	-42	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
01	1922 N	1896	-0-	-26	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
02	1798 N	1703	-0-	-95	-0-	1703	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

09	3480 X	3009	-0-	-471	-0-	3009	2		N	-0-			-0-
10	3410 X	3112	-0-	-298	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2850	-0-	-150	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2784	-0-	-316	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	3038	-0-	-62	-0-	3038	2		N	-0-			-0-
02	2900 X	2825	-0-	-75	-0-	2825	2		N	-0-			-0-

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

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 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
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
*02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

09	3480	X	1793	-0-	-1687	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2562	-0-	-1096	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2516	-0-	-1024	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2301	-0-	-1357	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2315	-0-	-537	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
*02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
10	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
01	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
*02	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

09	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
12	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
01	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
*02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

09	6420	X	5965	-0-	-455	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5533	-0-	-1101	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5193	-0-	-1227	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6093	-0-	-541	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5433	-0-	-736	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
02	5771	X	5397	-0-	-374	-0-	5397	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

09	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
10	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
11	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
12	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
01	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
*02	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

09	3750	X	3062	-0-	-688	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3797	-0-	-78	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3483	-0-	-117	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3183	-0-	-355	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

09	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4665	-0-	-202	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4532	-0-	-178	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4297	-0-	-1128	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	3741	-0-	-1684	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4303	-0-	-772	-0-	4303	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

09	1740	N	1550	-0-	-190	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
*02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

09	3000	X	2446	-0-	-554	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2727	-0-	-213	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2666	-0-	-372	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2392	-0-	-553	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2037	-0-	-718	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

09	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
10	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
11	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
12	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14473	2			N	-0-					-0-
01	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
*02	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

09	4230	X	4152	-0-	-78	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4212	-0-	-159	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4023	-0-	-177	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4105	-0-	-235	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4287	-0-	-22	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3859	-0-	-143	-0-	3859	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

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

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
10	5239 X	4834	-0-	-405	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
11	5070 X	4543	-0-	-527	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
12	5239 X	4813	-0-	-426	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
01	5239 X	4617	-0-	-622	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
02	4901 X	3454	-0-	-1447	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	1524	-0-	-36	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	1524	-0-	-305	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
01	1674 N	1516	-0-	-158	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	1479 N	1392	-0-	-87	-0-	1392	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

09	7410 X	6691	-0-	-719	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
10	7316 X	6619	-0-	-697	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
11	6780 X	6382	-0-	-398	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
12	6913 X	6407	-0-	-506	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
01	6913 X	6246	-0-	-667	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
02	6467 X	5562	-0-	-905	-0-	5562	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

09	3570 X	3387	-0-	-183	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
10	3813 X	3139	-0-	-674	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	2855	-0-	-835	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	3206	-0-	-607	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	3268	-0-	-359	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
02	3277 X	2962	-0-	-315	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

09	2640 X	2309	-0-	-331	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
10	2697 X	2483	-0-	-214	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
11	2550 X	2384	-0-	-166	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
12	2573 X	2479	-0-	-94	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	2430	-0-	-50	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
02	2291 N	2179	-0-	-112	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
10	3441 X	3342	-0-	-99	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
11	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
12	3968 X	3418	-0-	-550	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	3267	-0-	-701	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
02	3712 X	2544	-0-	-1168	-0-	2544	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

09	11250 X	8941	-0-	-2309	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
10	11625 X	9132	-0-	-2493	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
11	11250 X	9194	-0-	-2056	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
12	11191 X	8413	-0-	-2778	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
01	11005 X	8652	-0-	-2353	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
02	8874 X	8385	-0-	-489	-0-	8385	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 #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 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
09	4290 X	3790	-0-	-500	-0-	3790	2		N	-0-			-0-
10	4216 X	3877	-0-	-339	-0-	3877	2		N	-0-			-0-
11	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2		N	-0-			-0-
12	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2		N	-0-			-0-
01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2		N	-0-			-0-
02	4089 X	3802	-0-	-287	-0-	3802	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

09	4140 X	3025	-0-	-1115	-0-	3025	2		N	-0-			-0-
10	4681 X	4054	-0-	-627	-0-	4054	2		N	-0-			-0-
11	4530 X	2772	-0-	-1758	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
12	4681 X	3881	-0-	-800	-0-	3881	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	3499	-0-	-562	-0-	3499	2		N	-0-			-0-
02	3799 X	3076	-0-	-723	-0-	3076	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

09	5040 X	3999	-0-	-1041	-0-	3999	2		N	-0-			-0-
10	5208 X	4018	-0-	-1190	-0-	4018	2		N	-0-			-0-
11	5040 X	4051	-0-	-989	-0-	4051	2		N	-0-			-0-
12	4371 X	4300	-0-	-71	-0-	4300	2		N	-0-			-0-
01	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2		N	-0-			-0-
02	3915 X	3819	-0-	-96	-0-	3819	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

09	5910 X	4969	-0-	-941	-0-	4969	2		N	-0-			-0-
10	6107 X	3351	-0-	-2756	-0-	3351	2		N	-0-			-0-
11	5910 X	2953	-0-	-2957	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
12	6107 X	3056	-0-	-3051	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
01	6107 X	3276	-0-	-2831	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
02	4814 X	3045	-0-	-1769	-0-	3045	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

09	1950 N	1855	-0-	-95	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
10	2573 N	1641	-0-	-932	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
11	2040 N	1553	-0-	-487	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
12	1922 N	1686	-0-	-236	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1292	-0-	-351	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
02	1508 N	1008	-0-	-500	-0-	1008	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

09	5280 X	5234	-0-	-46	-0-	5234	2		N	-0-			-0-
10	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2		N	-0-			-0-
11	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2		N	-0-			-0-
12	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2		N	-0-			-0-
01	5859 X	5721	-0-	-138	-0-	5721	2		N	-0-			-0-
02	5481 X	4985	-0-	-496	-0-	4985	2		N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

09	3360 X	2769	-0-	-591	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
10	3472 X	3006	-0-	-466	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
11	3360 X	3029	-0-	-331	-0-	3029	2		N	-0-			-0-
12	2914 X	2527	-0-	-387	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2729	-0-	-278	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
02	2929 X	2506	-0-	-423	-0-	2506	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12840	X	10888	-0-	-1952	-0-	10888	2			N	-0-			-0-
10	13268	X	9719	-0-	-3549	-0-	9719	2			N	-0-			-0-
11	12030	X	8049	-0-	-3981	-0-	8049	2			N	-0-			-0-
12	11780	X	11637	-0-	-143	-0-	11637	2			N	-0-			-0-
01	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12476	2			N	-0-			-0-
02	10527	X	9571	-0-	-956	-0-	9571	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	74	1	1027	2	Y	-0-			-0-
10	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	71	1	1029	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	78	1	1017	2	Y	-0-			-0-
12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	75	1	1052	2	Y	-0-			-0-
01	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	68	1	1013	2	Y	2			2
							2	9							
02	1073	N	994	-0-	-79	-0-	66	1	928	2	Y	-0-			2

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	2201	X	10	-0-	-2191	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
11	2130	X	9	-0-	-2121	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
01	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	145	1	2162	2	N	-0-			-0-
*02	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	94	1	1319	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	570	N	168	-0-	-402	-0-	168	2			N	-0-			-0-
10	558	N	223	-0-	-335	-0-	223	2			N	-0-			-0-
11	240	N	26	-0-	-214	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	5992	-0-	2892	2892	5992	2			N	-0-			-0-
*02	2900	N	145	-0-	-2755	137	145	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		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
FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

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

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 12877 PERF. 8456 - 10184

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	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
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	68	1	865	2	N	-0-			13
10	1023 N	137	-0-	-886	-0-	10	1	127	2	N	-0-			13
11	1380 N	212	-0-	-1168	-0-	15	1	197	2	N	-0-			13
12	961 N	222	-0-	-739	-0-	15	1	207	2	N	-0-			13
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-			13
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	350	2	N	-0-			13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	592	-0-	-128	-0-	43	1	549	2	N	-0-					20
10	961	N	646	-0-	-315	-0-	47	1	599	2	N	-0-					20
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	75	1	1011	2	N	-0-					20
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	77	1	1034	2	N	-0-					20
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	75	1	988	2	N	-0-					20
*02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	73	1	938	2	N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

09	4830	X	4410	-0-	-420	-0-	320	1	4090	2	N	-0-					69
10	4991	X	4930	-0-	-61	-0-	357	1	4573	2	N	-0-					69
11	4650	X	4493	-0-	-157	-0-	310	1	4183	2	N	-0-					69
12	4805	X	3316	-0-	-1489	-0-	231	1	3085	2	N	-0-					69
01	4929	X	4428	-0-	-501	-0-	312	1	4116	2	N	-0-					69
*02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	426	1	5497	2	N	-0-					69

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2580	X	2541	-0-	-39	-0-	184	1	2357	2	N	-0-					25
10	2666	X	2100	-0-	-566	-0-	152	1	1948	2	N	-0-					25
11	2580	X	1647	-0-	-933	-0-	109	1	1464	2	N	67					92
							74	9									
12	2635	X	2001	-0-	-634	-0-	139	1	1862	2	N	-0-					92
01	2635	X	1998	-0-	-637	-0-	140	1	1855	2	N	3					95
							3	9									
*02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	161	1	2076	2	N	-0-					95

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	128	1	1638	2	N	-0-					20
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	136	1	1737	2	N	-0-					20
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	111	1	1503	2	N	-0-					20
12	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	104	1	1396	2	N	-0-					20
01	1519	N	574	-0-	-945	-0-	40	1	534	2	N	-0-					20
02	1421	N	666	-0-	-755	-0-	48	1	618	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					57
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					57
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	50	1	673	2	N	-0-					57
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-					57
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	39	1	502	2	N	-0-					57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	794	2	N	-0-					25
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	51	1	656	2	N	-0-					25
11	840	N	504	-0-	-336	-0-	35	1	469	2	N	-0-					25
12	868	N	586	-0-	-282	-0-	41	1	545	2	N	-0-					25
01	713	N	473	-0-	-240	-0-	33	1	440	2	N	-0-					25
02	493	N	398	-0-	-95	-0-	29	1	369	2	N	-0-					25

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	117	1	1501	2	N	-0-					60
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	110	1	1407	2	N	-0-					60
11	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	93	1	1251	2	N	-0-					60
12	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	95	1	1278	2	N	-0-					60
01	1457	N	1049	-0-	-408	-0-	74	1	975	2	N	-0-					60
*02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	96	1	1244	2	N	-0-					60

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					10
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					10

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	153	1	1950	2	N	-0-					20
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	159	1	2032	2	N	-0-					20
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	143	1	1935	2	N	-0-					20
12	2170	N	2143	-0-	-27	-0-	149	1	1994	2	N	-0-					20
01	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	139	1	1833	2	N	-0-					20
02	2001	N	1246	-0-	-755	-0-	90	1	1156	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	140	1	1792	2	N	-0-					84
10	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	124	1	1593	2	N	-0-					84
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	135	1	1815	2	N	-0-					84
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	141	1	1887	2	N	-0-					84
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	140	1	1848	2	N	-0-					84
02	1740	N	1523	-0-	-217	-0-	109	1	1414	2	N	-0-					84

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	3420	-0-	320	320	3420	3			N	-0-					-0-
11	1066	N	746	-0-	-320	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*01	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	783	X	721	-0-	-62	-0-	721	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391	2	N	-0-		80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	2	N	-0-		80
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-		80

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-		25
10	217	N	73	-0-	-144	-0-	23	1	50	2	N	-0-		25
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	207	1	273	2	N	-0-		25
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	69	1	92	2	N	-0-		25
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-		25
02	203	N	91	-0-	-112	-0-	91	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

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-		26
10	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-		26
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-		26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BARRON (WOODBINE) //CONT.// 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. //CONT.// 909658
BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	145 N	108	-0-	-37 B	-0-	108	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

09	4050 X	3706	-0-	-344 B	-0-	201	1	3505	2	N	-0-					42
10	3875 X	3491	-0-	-384 B	-0-	205	1	3286	2	N	-0-					42
11	3750 X	2673	-0-	-1077 B	-0-	163	1	2510	2	N	-0-					42
12	3844 X	3037	-0-	-807 B	-0-	169	1	2868	2	N	-0-					42
01	3844 X	3143	-0-	-701 B	-0-	195	1	2948	2	N	-0-					42
02	3596 X	2613	-0-	-983 B	-0-	181	1	2432	2	N	-0-					42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

09	3690 X	4008	-0-	318 B	-43307	218	1	3790	2	N	-0-					-0-
10	4154 X	3749	-0-	-405 B	-43307	220	1	3529	2	N	-0-					-0-
11	4140 X	4675	-0-	535 B	-42772	285	1	4390	2	N	-0-					-0-
12	4278 X	5460	-0-	1182 B	-41590	304	1	5156	2	N	-0-					-0-
01	4278 X	4915	-0-	637 B	-40953	305	1	4610	2	N	-0-					-0-
02	4147 X	4493	-0-	346 B	-40607	311	1	4182	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

09	7890 X	7600	-0-	-290 B	-273487	413	1	7187	2	N	-0-					34
10	8153 X	7556	-0-	-597 B	-273487	443	1	7113	2	N	-0-					34
11	7890 X	5537	-0-	-2353 B	-273487	337	1	5200	2	N	-0-					34
12	7843 X	8406	-0-	563 B	-272924	468	1	7938	2	N	-0-					34
01	7843 X	5306	-0-	-2537 B	-272924	329	1	4977	2	N	-0-					34
02	7337 X	6385	-0-	-952 B	-272924	442	1	5943	2	N	-0-					34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

09	2220 X	1578	-0-	-642 B	-0-	86	1	1492	2	N	-0-					8
10	2294 X	965	-0-	-1329 B	-0-	57	1	908	2	N	-0-					8
11	1800 N	502	-0-	-1298 B	-0-	31	1	471	2	N	-0-					8
12	1643 N	563	-0-	-1080 B	-0-	31	1	532	2	N	-0-					8
01	961 N	773	-0-	-188 B	-0-	48	1	725	2	N	-0-					8
*02	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	38	1	518	2	N	-0-					8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6743	X	6743	-0-	-0- B	-0-	366	1	6377	2	N	-0-					10
10	6573	X	6573	-0-	-0- B	-0-	385	1	6188	2	N	-0-					10
11	4919	X	4919	-0-	-0- B	-0-	300	1	4619	2	N	-0-					10
12	7268	X	7268	-0-	-0- B	-0-	404	1	6864	2	N	-0-					10
01	5134	X	5134	-0-	-0- B	-0-	319	1	4815	2	N	-0-					10
*02	2700	X	2700	-0-	-0- B	-0-	187	1	2513	2	N	-0-					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

09	7890	X	6748	-0-	-1142 B	-0-	367	1	6381	2	N	-0-					42
10	7595	X	6168	-0-	-1427 B	-0-	361	1	5807	2	N	-0-					42
11	7020	X	5749	-0-	-1271 B	-0-	350	1	5399	2	N	-0-					42
12	6975	X	5727	-0-	-1248 B	-0-	319	1	5408	2	N	-0-					42
01	6975	X	5285	-0-	-1690 B	-0-	328	1	4957	2	N	-0-					42
02	6525	X	4568	-0-	-1957 B	-0-	316	1	4252	2	N	-0-					42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060

09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	12	1	182	2	N	-0-					-0-
*02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	12	1	162	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

09	2906	X	2906	-0-	-0- B	-0-	158	1	2748	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2010	-0-	-563 B	-0-	118	1	1892	2	N	-0-					-0-
11	3440	X	3440	-0-	-0- B	-0-	210	1	3230	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3255	-0-	-0- B	-0-	181	1	3074	2	N	-0-					-0-
01	2805	X	2805	-0-	-0- B	-0-	174	1	2631	2	N	-0-					-0-
*02	2423	X	2423	-0-	-0- B	-0-	168	1	2255	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

09	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	83	1	1441	2	N	-0-					-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	69	1	1115	2	N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	39	1	604	2	N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	39	1	665	2	N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	39	1	586	2	N	-0-					-0-
02	464	N	419	-0-	-45 B	-0-	29	1	390	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

09	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	97	1	1696	2	N	-0-					-0-
10	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	134	1	2156	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2294	-0-	-166 B	-0-	140	1	2154	2	N	-0-					-0-
12	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	130	1	2209	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2194	-0-	-100 B	-0-	136	1	2058	2	N	-0-					-0-
02	2204	N	1015	-0-	-1189 B	-0-	70	1	945	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

09	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	82	1	1427	2	N	-0-					-0-
10	899	N	11	-0-	-888 B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	56	1	866	2	N	-0-					-0-
12	899	N	554	-0-	-345 B	-0-	31	1	523	2	N	-0-					-0-
01	11	N	6	-0-	-5 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*02	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	90	1	1212	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 #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	17	1	294	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	683	-0-	-650 B	-0-	40	1	643	2	N	-0-			-0-
11	420	N	289	-0-	-131 B	-0-	18	1	271	2	N	-0-			-0-
12	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	33	1	560	2	N	-0-			-0-
01	682	N	391	-0-	-291 B	-0-	24	1	367	2	N	-0-			-0-
02	290	N	288	-0-	-2 B	-0-	20	1	268	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	136	1	2185	2	N	-0-			-0-
11	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	144	1	2223	2	N	-0-			-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	57	1	971	2	N	-0-			-0-
01	4369	X	4369	-0-	-0- B	-0-	271	1	4098	2	N	-0-			-0-
*02	2761	N	2761	-0-	-0- B	-0-	191	1	2570	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

09	1500	N	1318	-0-	-182 B	-0-	72	1	1246	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1089	-0-	-461 B	-0-	64	1	1025	2	N	-0-			-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	81	1	1254	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1165	-0-	-199 B	-0-	65	1	1100	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	821	-0-	-264 B	-0-	51	1	770	2	N	-0-			-0-
02	1305	N	493	-0-	-812 B	-0-	34	1	459	2	N	-0-			-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

09	23709	X	23709	-0-	-0- B	-0-	23709	2			N	-0-			-0-
10	22103	X	20842	-0-	-1261 B	-0-	20842	2			N	-0-			-0-
11	21390	X	20266	-0-	-1124 B	-0-	20266	2			N	-0-			-0-
12	22103	X	19805	-0-	-2298 B	-0-	19805	2			N	-0-			-0-
01	22103	X	19066	-0-	-3037 B	-0-	19066	2			N	-0-			-0-
02	20677	X	15347	-0-	-5330 B	-0-	15347	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

09	3150	X	1178	-0-	-1972 B	-0-	40	1	1138	2	Y	-0-			3
10	2397	X	2397	-0-	-0- B	-0-	94	1	2303	2	Y	-0-			3
11	1858	X	1858	-0-	-0- B	-0-	54	1	1804	2	Y	-0-			3
12	1835	X	1835	-0-	-0- B	-0-	72	1	1763	2	Y	-0-			3
01	2387	X	1112	-0-	-1275 B	-0-	44	1	1068	2	Y	-0-			3
02	2233	X	1983	-0-	-250 B	-0-	76	1	1907	2	Y	-0-			3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	6000 X	4231	-0-	-1769 B	-0-	145	1	4086	2	Y	-0-			4
10	6200 X	5299	-0-	-901 B	-0-	208	1	5091	2	Y	-0-			4
11	5596 X	5596	-0-	-0- B	-0-	163	1	5433	2	Y	-0-			4
12	5834 X	5834	-0-	-0- B	-0-	229	1	5605	2	Y	-0-			4
01	5545 X	5545	-0-	-0- B	-0-	217	1	5328	2	Y	-0-			4
02	5423 X	4890	-0-	-533 B	-0-	186	1	4704	2	Y	-0-			4

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

09	4350 X	3938	-0-	-412 B	-0-	135	1	3803	2	Y	-0-			5
10	4836 X	4464	-0-	-372 B	-0-	175	1	4289	2	Y	-0-			5
11	4846 X	4846	-0-	-0- B	-0-	141	1	4705	2	Y	-0-			5
12	5722 X	5722	-0-	-0- B	-0-	224	1	5498	2	Y	-0-			5
01	5584 X	5584	-0-	-0- B	-0-	219	1	5365	2	Y	-0-			5
02	4698 X	4683	-0-	-15 B	-0-	178	1	4505	2	Y	-0-			5

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

09	2791 N	2791	-0-	-0- B	-0-	2791	2			N	-0-			135
10	2914 X	2193	-0-	-721 B	-0-	2193	2			N	-0-			135
11	2820 X	2772	-0-	-48 B	-0-	2772	2			N	-0-			135
12	2914 X	2629	-0-	-285 B	-0-	2629	2			N	-0-			135
01	2914 X	2659	-0-	-255 B	-0-	2659	2			N	-0-			135
02	2697 X	2390	-0-	-307 B	-0-	2390	2			N	-0-			135

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

09	3450 X	3367	-0-	-83 B	-0-	3367	2			N	-0-			92
10	3906 X	2760	-0-	-1146 B	-0-	2760	2			N	-0-			92
11	3900 X	1924	-0-	-1976 B	-0-	1924	2			N	-0-			92
12	4030 X	3094	-0-	-936 B	-0-	3094	2			N	-0-			92
01	4030 X	2784	-0-	-1246 B	-0-	2784	2			N	-0-			92
02	3248 X	2503	-0-	-745 B	-0-	2503	2			N	-0-			92

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

09	2861 X	2861	-0-	-0- B	-0-	2861	2			N	-0-			194
10	3066 X	3066	-0-	-0- B	-0-	3066	2			N	-0-			194
11	3591 X	3591	-0-	-0- B	-0-	3591	2			N	-0-			194
12	3444 X	3444	-0-	-0- B	-0-	3444	2			N	-0-			194
01	3529 X	3529	-0-	-0- B	-0-	3529	2			N	-0-			194
02	3480 X	3231	-0-	-249 B	-0-	3231	2			N	-0-			194

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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

09	1020 N	870	-0-	-150 B	-0-	62	1	808	3	N	-0-					-0-
10	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	61	1	845	3	N	-0-					-0-
11	810 N	650	-0-	-160 B	-0-	13	1	637	3	N	-0-					-0-
12	899 N	736	-0-	-163 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
01	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*02	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

09	870 N	84	-0-	-786 B	-0-	26	1	58	3	N	-0-					-0-
10	868 N	107	-0-	-761 B	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
11	870 N	304	-0-	-566 B	-0-	6	1	298	3	N	-0-					-0-
12	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*02	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
10	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
11	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
12	1984 N	1714	-0-	-270 B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
01	1984 N	1942	-0-	-42 B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
02	1827 N	1718	-0-	-109 B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

09	2610 N	2453	-0-	-157 B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
10	2635 N	2519	-0-	-116 B	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
11	2520 N	2409	-0-	-111 B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
12	2542 N	2436	-0-	-106 B	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
01	2511 N	2391	-0-	-120 B	-0-	2390	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2320 N	2238	-0-	-82 B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3409 X	3409	-0-	-0- B	-0-	3409 3		N	-0-			-0-
10	3860 X	3860	-0-	-0- B	-0-	3860 3		N	-0-			-0-
11	3540 X	3540	-0-	-0- B	-0-	3540 3		N	-0-			-0-
12	3813 X	3813	-0-	-0- B	-0-	3813 3		N	-0-			-0-
01	3717 X	3717	-0-	-0- B	-0-	3715 3	2 9	N	2	2 1		-0-
*02	3353 X	3353	-0-	-0- B	-0-	3353 3		N	-0-			-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

09	1230 N	1156	-0-	-74 B	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1176	-0-	-95 B	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
11	1200 N	1074	-0-	-126 B	-0-	1074 3		N	-0-			-0-
12	1209 N	1099	-0-	-110 B	-0-	1099 3		N	-0-			-0-
01	1178 N	1068	-0-	-110 B	-0-	1068 3		N	-0-			-0-
02	1044 N	995	-0-	-49 B	-0-	995 3		N	-0-			-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

09	1200 N	1113	-0-	-87 B	-0-	1113 3		N	-0-			-0-
10	1178 N	1116	-0-	-62 B	-0-	1116 3		N	-0-			-0-
11	1110 N	934	-0-	-176 B	-0-	934 3		N	-0-			-0-
12	1147 N	1076	-0-	-71 B	-0-	1076 3		N	-0-			-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 3		N	-0-			-0-
*02	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3		N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

09	1860 X	539	-0-	-1321 B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
10	372 X	261	-0-	-111 B	-0-	261 3		N	-0-			-0-
11	466 X	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
12	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3		N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	384 3	1 9	N	1	1 1		-0-
*02	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 3		N	-0-			-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

09	1440 N	1418	-0-	-22 B	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
10	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 3		N	-0-			-0-
11	1560 N	486	-0-	-1074 B	-0-	486 3		N	-0-			-0-
12	1457 N	119	-0-	-1338 B	-0-	119 3		N	-0-			-0-
01	1674 N	32	-0-	-1642 B	-0-	32 3		N	-0-			-0-
*02	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471 3		N	-0-			-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

09	540 N	524	-0-	-16 B	-0-	524 3		N	-0-			-0-
10	589 N	517	-0-	-72 B	-0-	517 3		N	-0-			-0-
11	570 N	531	-0-	-39 B	-0-	531 3		N	-0-			-0-
12	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3		N	-0-			-0-
01	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3		N	-0-			-0-
*02	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 3		N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

09	T. A.	187	-0-	187 B	377	187 3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	323	-0-	323 B	700	323 3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	196	-0-	196 B	896	196 3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	400	-0-	400 B	1296	400 3		Y	-0-			-0-
01	1613 X	317	-0-	-1296 B	-0-	317 3		Y	-0-			-0-
*02	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960 X	3763	-0-	-197 B	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
10	4092 X	3591	-0-	-501 B	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
11	3960 X	2171	-0-	-1789 B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
12	4092 X	3764	-0-	-328 B	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
01	3875 X	3561	-0-	-314 B	-0-	3559	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3625 X	3000	-0-	-625 B	-0-	3000	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

09	T. A.	2414	-0-	2414 B	4874	2414	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	2445	-0-	2445 B	7319	2445	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	2206	-0-	2206 B	9525	2206	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	2509	-0-	2509 B	12034	2509	3			Y	-0-					-0-
01	14271 X	2237	-0-	-12034 B	-0-	2236	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2146 N	1834	-0-	-312 B	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

09	2711 N	2711	-0-	-0- B	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-
10	2982 N	2982	-0-	-0- B	-0-	2982	3			Y	-0-					-0-
11	2730 N	2690	-0-	-40 B	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
12	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	3			Y	-0-					-0-
01	2852 N	2693	-0-	-159 B	-0-	2692	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2610 N	1847	-0-	-763 B	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

09	18402 X	18402	-0-	-0- B	-0-	3611	3	14791	5	Y	-0-					-0-
10	19189 X	19027	-0-	-162 B	-0-	3371	3	15656	5	Y	-0-					-0-
11	18570 X	17124	-0-	-1446 B	-0-	3050	3	14074	5	Y	-0-					-0-
12	19189 X	18492	-0-	-697 B	-0-	2856	3	15636	5	Y	-0-					-0-
01	19034 X	18655	-0-	-379 B	-0-	3018	3	15637	5	Y	-0-					-0-
02	17806 X	10914	-0-	-6892 B	-0-	2948	3	7966	5	Y	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

09	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*02	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

09	570 N	257	-0-	-313 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	403 N	268	-0-	-135 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	480 N	140	-0-	-340 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	145 N	36	-0-	-109 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

09	1290 N	985	-0-	-305 B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
10	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
12	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
01	1426 N	1311	-0-	-115 B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
02	1247 N	1182	-0-	-65 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2859	-0-	-51 B	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2751	-0-	-256 B	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
11	2850	N	2712	-0-	-138 B	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-
12	2970	N	2970	-0-	-0- B	-0-	2970	3			Y	-0-					-0-
01	2794	N	2794	-0-	-0- B	-0-	2793	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2610	N	2534	-0-	-76 B	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1190	-0-	-940 B	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
10	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
12	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
01	2538	N	2538	-0-	-0- B	-0-	2537	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	563	-0-	-367 B	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
*02	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-

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
09	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1476	-0-	-54 B	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1468	-0-	-113 B	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1505	-0-	-76 B	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1230	-0-	-191 B	-0-	1230	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
09	4170	X	4015	-0-	-155 B	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4228	-0-	-794 B	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4102	-0-	-758 B	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4278	-0-	-744 B	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4199	-0-	-110 B	-0-	4197	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3973	X	3961	-0-	-12 B	-0-	3961	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
09	7096	X	7096	-0-	-0- B	-0-	18	1	1336	3	Y	-0-					-0-
							5742	5									
10	20753	X	20753	-0-	-0- B	-0-	52	1	2769	3	Y	-0-					-0-
							17932	5									
11	19978	X	19978	-0-	-0- B	-0-	50	1	5854	3	Y	-0-					-0-
							14074	5									
12	7443	X	7443	-0-	-0- B	-0-	19	1	2056	3	Y	-0-					-0-
							5368	5									
01	121	X	121	-0-	-0- B	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	2175	X	1057	-0-	-1118 B	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5326	X	5326	-0-	-0- B	-0-	381	1	4945	3	N	-0-					-0-
10	5753	X	5753	-0-	-0- B	-0-	389	1	5363	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4920	X	4239	-0-	-681 B	-0-	83	1	4156	3	N	-0-					-0-
12	5084	X	4128	-0-	-956 B	-0-	4127	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	5084	X	4092	-0-	-992 B	-0-	4	1	4086	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	5137	X	5137	-0-	-0- B	-0-	3	1	5134	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
09	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*02	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	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
09	T. A.		5721	-0-	5721 B	11225	5721	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		2249	-0-	2249 B	13474	2249	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		4957	-0-	4957 B	18431	4957	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		5128	-0-	5128 B	23559	5128	3			Y	-0-					-0-
01	28536	X	4977	-0-	-23559 B	-0-	4975	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4843	X	4430	-0-	-413 B	-0-	4430	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5582	-0-	-478 B	-0-	5582	3			Y	-0-					-0-
10	6138	X	5631	-0-	-507 B	-0-	5630	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5640	X	5560	-0-	-80 B	-0-	5560	3			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5683	-0-	-83 B	-0-	5683	3			Y	-0-					-0-
01	5766	X	5653	-0-	-113 B	-0-	5650	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5394	X	5157	-0-	-237 B	-0-	5157	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	3244	-0-	2974 B	-151331	3244	3			Y	-0-					-0-
10	279	X	3678	-0-	3399 B	-147932	3678	3			Y	-0-					-0-
11	270	X	2948	-0-	2678 B	-145254	2948	3			Y	-0-					-0-
12	279	X	3083	-0-	2804 B	-142450	3083	3			Y	-0-					-0-
01	279	X	2797	-0-	2518 B	-139932	2796	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	261	X	3215	-0-	2954 B	-136978	3215	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10731	X	10731	-0-	-0- B	-0-	10729	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	9729	X	9729	-0-	-0- B	-0-	9727	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	8733	X	8733	-0-	-0- B	-0-	8733	3			Y	-0-					-0-
12	8564	X	8564	-0-	-0- B	-0-	8563	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	9314	X	9314	-0-	-0- B	-0-	9310	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*02	8417	X	8417	-0-	-0- B	-0-	8417	3			Y	-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 #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2044	N	2044	-0-	-0-	B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1613	-0-	-433	B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1792	-0-	-316	B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
01	1880	N	1880	-0-	-0-	B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
*02	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

09	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	780	N	747	-0-	-33	B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	868	N	626	-0-	-242	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	837	N	567	-0-	-270	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	725	N	524	-0-	-201	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

09	4740	X	4786	-0-	46	B	-68081	4786	3			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4824	-0-	-74	B	-68081	4824	3			Y	-0-					-0-
11	4740	X	7024	-0-	2284	B	-65797	7024	3			Y	-0-					-0-
12	4898	X	8334	-0-	3436	B	-62361	8333	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	4898	X	7559	-0-	2661	B	-59700	7556	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	4582	X	6451	-0-	1869	B	-57831	6451	3			Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

09	5430	X	5096	-0-	-334	B	-0-	5096	3			Y	-0-					-0-
10	5549	X	4575	-0-	-974	B	-0-	4575	3			Y	-0-					-0-
11	5802	X	5802	-0-	-0-	B	-0-	5802	3			Y	-0-					-0-
12	8848	X	8848	-0-	-0-	B	-0-	8846	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	7838	X	7838	-0-	-0-	B	-0-	7834	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*02	6806	X	6806	-0-	-0-	B	-0-	6806	3			Y	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

09	3720	X	1965	-0-	-1755	B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	1620	-0-	-2224	B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3219	-0-	-411	B	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
12	3444	X	3444	-0-	-0-	B	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
01	3355	X	3355	-0-	-0-	B	-0-	3353	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	3135	X	3135	-0-	-0-	B	-0-	3135	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

09	7436	X	7436	-0-	-0-	B	-0-	7435	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	7806	X	7806	-0-	-0-	B	-0-	7805	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6728	X	6728	-0-	-0-	B	-0-	6728	3			Y	-0-					-0-
12	6523	X	6523	-0-	-0-	B	-0-	6522	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6363	X	6363	-0-	-0-	B	-0-	6360	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*02	5831	X	5831	-0-	-0-	B	-0-	5831	3			Y	-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 #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2481	N	2481	-0-	-0- B	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2554	-0-	-50 B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2434	-0-	-86 B	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2460	-0-	-113 B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2519	-0-	-23 B	-0-	2518	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2349	N	2307	-0-	-42 B	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
10	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1941	-0-	-249 B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2046	-0-	-310 B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2117	-0-	-146 B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1407	-0-	-478 B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

09	3623	X	3623	-0-	-0- B	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
10	3690	X	3690	-0-	-0- B	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0- B	-0-	3557	3			Y	-0-					-0-
12	3683	X	3683	-0-	-0- B	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-
01	3579	X	3579	-0-	-0- B	-0-	3577	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	3373	X	3373	-0-	-0- B	-0-	3373	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

09	5460	X	5095	-0-	-365 B	-0-	5095	3			Y	-0-					-0-
10	5787	X	5787	-0-	-0- B	-0-	5786	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5233	X	5233	-0-	-0- B	-0-	5233	3			Y	-0-					-0-
12	5301	X	5265	-0-	-36 B	-0-	5265	3			Y	-0-					-0-
01	5704	X	5289	-0-	-415 B	-0-	5287	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5336	X	5147	-0-	-189 B	-0-	5147	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

09	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
11	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
12	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
*02	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

09	5923	X	5923	-0-	-0- B	-0-	5922	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	5859	X	5853	-0-	-6 B	-0-	5852	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6240	X	5408	-0-	-832 B	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5537	-0-	-911 B	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	5410	-0-	-1038 B	-0-	5408	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5713	X	5046	-0-	-667 B	-0-	5046	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3892	-0-	-8 B	-0-	3892	3			Y	-0-					-0-
10	4030	X	4029	-0-	-1 B	-0-	4029	3			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3848	-0-	-52 B	-0-	3848	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3945	-0-	-85 B	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3966	-0-	-64 B	-0-	3964	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	3833	X	3833	-0-	-0- B	-0-	3833	3			Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	607	-0-	-173 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	806	X	628	-0-	-178 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	690	X	596	-0-	-94 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	682	X	615	-0-	-67 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	620	X	470	-0-	-150 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	580	N	457	-0-	-123 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5912	X	5912	-0-	-0- B	-0-	5911	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	5939	X	5939	-0-	-0- B	-0-	5938	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5636	X	5636	-0-	-0- B	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
12	5692	X	5692	-0-	-0- B	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
01	5736	X	5736	-0-	-0- B	-0-	5733	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*02	5178	X	5178	-0-	-0- B	-0-	5178	3			N	-0-					-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2460	-0-	-330 B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2214	-0-	-731 B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1771	-0-	-1079 B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
12	3624	X	3624	-0-	-0- B	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0- B	-0-	3268	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2849	X	2849	-0-	-0- B	-0-	2849	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3788	X	3788	-0-	-0- B	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
10	5044	X	5044	-0-	-0- B	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
11	4656	X	4656	-0-	-0- B	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
12	4291	X	4291	-0-	-0- B	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
01	4909	X	4909	-0-	-0- B	-0-	4907	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	4243	X	4243	-0-	-0- B	-0-	4243	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5625	X	5625	-0-	-0- B	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
10	5929	X	5929	-0-	-0- B	-0-	5928	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6022	X	6022	-0-	-0- B	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
12	6144	X	6144	-0-	-0- B	-0-	6143	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6101	X	6101	-0-	-0- B	-0-	6098	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*02	5479	X	5479	-0-	-0- B	-0-	5479	3			N	-0-					-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

09	527	X	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	3641	X	3641	-0-	-0- B	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
11	5194	X	5194	-0-	-0- B	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
12	5256	X	5256	-0-	-0- B	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
01	5110	X	5110	-0-	-0- B	-0-	5108	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	4617	X	4617	-0-	-0- B	-0-	4617	3			N	-0-					-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

09	5079	X	5079	-0-	-0- B	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
10	4089	X	4089	-0-	-0- B	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3499	-0-	-101 B	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3515	-0-	-546 B	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3472	-0-	-589 B	-0-	3470	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3799	X	3370	-0-	-429 B	-0-	3370	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

09	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
10	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
11	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
12	2703	N	2703	-0-	-0- B	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
01	2591	N	2591	-0-	-0- B	-0-	2590	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

09	9968	X	9968	-0-	-0- B	-0-	9966	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	9091	X	9091	-0-	-0- B	-0-	9089	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	8148	X	8148	-0-	-0- B	-0-	8148	3			Y	-0-					-0-
12	7986	X	7986	-0-	-0- B	-0-	7985	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	7815	X	7815	-0-	-0- B	-0-	7811	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*02	6760	X	6760	-0-	-0- B	-0-	6760	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	1943	-0-	-1207 B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	464	-0-	-2791 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	8928	X	8928	-0-	-0- B	-0-	8928	3			N	-0-					-0-
12	7372	X	7372	-0-	-0- B	-0-	7371	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6383	X	6383	-0-	-0- B	-0-	6380	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*02	5539	X	5539	-0-	-0- B	-0-	5539	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	6626	-0-	-2224 B	-0-	6625	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	9145	X	8081	-0-	-1064 B	-0-	8080	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	8640	X	8497	-0-	-143 B	-0-	8497	3			Y	-0-					-0-
12	8773	X	8425	-0-	-348 B	-0-	8424	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8309	X	8309	-0-	-0- B	-0-	8305	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	8207	X	7651	-0-	-556 B	-0-	7651	3			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1017	-0-	-33 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	964	-0-	-555 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	899	-0-	-451 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	900	-0-	-154 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	961	N	929	-0-	-32 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*02	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2887	X	2887	-0-	-0- B	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
10	3089	X	3089	-0-	-0- B	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
11	2744	X	2744	-0-	-0- B	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
12	3004	X	3004	-0-	-0- B	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
01	2960	X	2960	-0-	-0- B	-0-	2959	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2794	X	2794	-0-	-0- B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1711	X	1711	-0-	-0- B	-0-	4	1	1707	3	N	-0-					-0-
*04	1520	X	1520	-0-	-0- B	-0-	4	1	1516	3	N	-0-					-0-
05	1674	X	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
06	1631	X	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
08	1674	X	1529	-0-	-145 B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
09	1620	X	1498	-0-	-122 B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
10	1674	X	1543	-0-	-131 B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
11	1620	X	1443	-0-	-177 B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	1452	-0-	-98 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
01	1550	X	1536	-0-	-14 B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1344	-0-	-48 B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5573	-0-	-367 B	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5581	-0-	-402 B	-0-	5580	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5730	X	5479	-0-	-251 B	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5685	-0-	-236 B	-0-	5685	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5528	-0-	-238 B	-0-	5525	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5394	X	4486	-0-	-908 B	-0-	4486	3			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 #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	711	-0-	-189 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	868	N	729	-0-	-139 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	744	N	633	-0-	-111 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	870	N	671	-0-	-199 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

09	6210	X	5752	-0-	-458 B	-0-	5751	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	6479	X	5870	-0-	-609 B	-0-	5869	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6270	X	5635	-0-	-635 B	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	5634	-0-	-845 B	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	6103	-0-	-159 B	-0-	6100	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5568	X	4455	-0-	-1113 B	-0-	4455	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

09	4247	X	4247	-0-	-0- B	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
10	4434	X	4434	-0-	-0- B	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3833	-0-	-397 B	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4221	-0-	-150 B	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3870	-0-	-501 B	-0-	3868	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4089	X	3666	-0-	-423 B	-0-	3666	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
02	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

09	3180	X	2915	-0-	-265 B	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3241	-0-	-45 B	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2797	-0-	-443 B	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3135	-0-	-213 B	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3170	-0-	-178 B	-0-	3169	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3045	X	2689	-0-	-356 B	-0-	2689	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

09	2070	X	2020	-0-	-50 B	-61084	2020	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	2233	-0-	94 B	-60990	2233	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	2239	-0-	169 B	-60821	2239	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	2431	-0-	292 B	-60529	2431	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	2526	-0-	294 B	-60235	2526	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2114	-0-	-61 B	-60235	2114	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

09	6630	X	6156	-0-	-474 B	-0-	6155	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	6758	X	6061	-0-	-697 B	-0-	6060	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6540	X	5800	-0-	-740 B	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
12	6444	X	6444	-0-	-0- B	-0-	6443	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6386	X	5661	-0-	-725 B	-0-	5658	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*02	5949	X	5949	-0-	-0- B	-0-	5949	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3180 X	2607	-0-	-573 B	-0-	2607 3		Y	-0-			-0-
10	3286 X	1279	-0-	-2007 B	-0-	1279 3		Y	-0-			-0-
11	3180 X	1468	-0-	-1712 B	-0-	1468 3		Y	-0-			-0-
12	3255 X	1240	-0-	-2015 B	-0-	1240 3		Y	-0-			-0-
01	2697 X	1021	-0-	-1676 B	-0-	1021 3		Y	-0-			-0-
02	2523 X	2311	-0-	-212 B	-0-	2311 3		Y	-0-			-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

09	1297 X	1297	-0-	-0- B	-0-	227 1	1070 3	N	-0-			-0-
10	1116 N	1113	-0-	-3 B	-0-	200 1	913 3	N	-0-			-0-
11	660 N	578	-0-	-82 B	-0-	99 1	479 3	N	-0-			-0-
12	1116 N	372	-0-	-744 B	-0-	64 1	308 3	N	-0-			-0-
01	1116 N	829	-0-	-287 B	-0-	135 1	694 3	N	-0-			-0-
02	551 N	275	-0-	-276 B	-0-	46 1	229 3	N	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

09	4627 X	4627	-0-	-0- B	-0-	4627 3		N	-0-			-0-
10	4742 X	4742	-0-	-0- B	-0-	4742 3		N	-0-			-0-
11	4350 X	3778	-0-	-572 B	-0-	3778 3		N	-0-			-0-
12	4495 X	4486	-0-	-9 B	-0-	4486 3		N	-0-			-0-
01	4495 X	4479	-0-	-16 B	-0-	4477 3	2 9	N	2	2 1		-0-
02	4205 X	3607	-0-	-598 B	-0-	3607 3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

09	5520 X	4451	-0-	-1069 B	-0-	4451 3		N	-0-			-0-
10	5580 X	4955	-0-	-625 B	-0-	4955 3		N	-0-			-0-
11	5160 X	5036	-0-	-124 B	-0-	5036 3		N	-0-			-0-
12	5332 X	4925	-0-	-407 B	-0-	4925 3		N	-0-			-0-
01	5115 X	4896	-0-	-219 B	-0-	4894 3	2 9	N	2	2 1		-0-
02	4872 X	4615	-0-	-257 B	-0-	4615 3		N	-0-			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

09	2880 N	2549	-0-	-331 B	-0-	2549 3		N	-0-			-0-
10	3001 N	3001	-0-	-0- B	-0-	3001 3		N	-0-			-0-
11	2970 N	2787	-0-	-183 B	-0-	2787 3		N	-0-			-0-
12	2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727 3		N	-0-			-0-
01	3007 N	2868	-0-	-139 B	-0-	2867 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	2697 N	2585	-0-	-112 B	-0-	2585 3		N	-0-			-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

09	240 N	113	-0-	-127 B	-714151	113 3		N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10 B	-714151	83 3		N	-0-			-0-
11	270 N	733	-0-	463 B	-713688	733 3		N	-0-			-0-
12	124 N	17	-0-	-107 B	-713688	17 3		N	-0-			-0-
01	93 N	262	-0-	169 B	-713519	262 3		N	-0-			-0-
02	319 N	692	-0-	373 B	-713146	692 3		N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

09	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065 3		N	-0-			-0-
10	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012 3		N	-0-			-0-
11	1770 N	1726	-0-	-44 B	-0-	1726 3		N	-0-			-0-
12	1829 N	1652	-0-	-177 B	-0-	1652 3		N	-0-			-0-
01	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937 3		N	-0-			-0-
*02	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 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."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5563 X	5563	-0-	-0- B	-0-	5563 3		N	-0-			-0-
10	5576 X	5576	-0-	-0- B	-0-	5575 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	5111 X	5111	-0-	-0- B	-0-	5111 3		N	-0-			-0-
12	5270 X	535	-0-	-4735 B	-0-	535 3		N	-0-			-0-
01	5861 X	5861	-0-	-0- B	-0-	5858 3	3 9	N	3	3 1		-0-
*02	5016 X	5016	-0-	-0- B	-0-	5016 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

09	3900 X	3777	-0-	-123 B	-0-	3777 3		Y	-0-			-0-
10	4030 X	3924	-0-	-106 B	-0-	3924 3		Y	-0-			-0-
11	3870 X	3804	-0-	-66 B	-0-	3804 3		Y	-0-			-0-
12	3906 X	3890	-0-	-16 B	-0-	3890 3		Y	-0-			-0-
01	3939 X	3939	-0-	-0- B	-0-	3937 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	3683 X	3562	-0-	-121 B	-0-	3562 3		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

09	2769 X	2769	-0-	-0- B	-0-	2769 3		N	-0-			-0-
10	2821 X	2729	-0-	-92 B	-0-	2729 3		N	-0-			-0-
11	2700 X	2367	-0-	-333 B	-0-	2367 3		N	-0-			-0-
12	2852 X	2285	-0-	-567 B	-0-	2285 3		N	-0-			-0-
01	2852 X	2459	-0-	-393 B	-0-	2458 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	2668 X	2514	-0-	-154 B	-0-	2514 3		N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

09	1950 N	1865	-0-	-85 B	-0-	1865 3		N	-0-			-0-
10	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291 3		N	-0-			-0-
11	1950 N	1329	-0-	-621 B	-0-	1329 3		N	-0-			-0-
12	1922 N	1919	-0-	-3 B	-0-	1919 3		N	-0-			-0-
01	2015 N	1800	-0-	-215 B	-0-	1800 3		N	-0-			-0-
*02	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293 3		N	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

09	4162 X	4162	-0-	-0- B	-0-	4162 3		N	-0-			-0-
10	4487 X	4487	-0-	-0- B	-0-	4487 3		N	-0-			-0-
11	4388 X	4388	-0-	-0- B	-0-	4388 3		N	-0-			-0-
12	4309 X	4035	-0-	-274 B	-0-	4035 3		N	-0-			-0-
01	4514 X	4514	-0-	-0- B	-0-	4512 3	2 9	N	2	2 1		-0-
02	4205 X	4042	-0-	-163 B	-0-	4042 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2855	N	2855	-0-	-0- B	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
10	3106	X	3106	-0-	-0- B	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
11	2755	N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2126	-0-	-44 B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1304	-0-	-726 B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

09	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	510	N	221	-0-	-289 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	527	N	33	-0-	-494 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	527	N	40	-0-	-487 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	203	N	104	-0-	-99 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

09	3081	X	3081	-0-	-0- B	-0-	538	1	2543	3	N	-0-					-0-
10	3285	X	3285	-0-	-0- B	-0-	590	1	2695	3	N	-0-					-0-
11	3909	X	3909	-0-	-0- B	-0-	666	1	3243	3	N	-0-					-0-
12	4205	X	4205	-0-	-0- B	-0-	726	1	3479	3	N	-0-					-0-
01	4041	X	4041	-0-	-0- B	-0-	656	1	3383	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	4148	X	4148	-0-	-0- B	-0-	694	1	3454	3	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

09	6000	X	3586	-0-	-2414 B	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	3537	-0-	-2012 B	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4888	-0-	-332 B	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
12	6471	X	6471	-0-	-0- B	-0-	6470	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6804	X	6804	-0-	-0- B	-0-	6801	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*02	4781	X	4781	-0-	-0- B	-0-	4781	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

09	4530	X	4305	-0-	-225 B	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	3588	-0-	-1093 B	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	2022	-0-	-2418 B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	2332	-0-	-2225 B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	2079	-0-	-2416 B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	1918	-0-	-2258 B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

09	4080	X	1348	-0-	-2732 B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	4182	-0-	-3 B	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
11	6186	X	6186	-0-	-0- B	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
12	5612	X	5612	-0-	-0- B	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
01	5007	X	5007	-0-	-0- B	-0-	5005	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4524	X	4512	-0-	-12 B	-0-	4512	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 #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1528	-0-	-242 B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1476	-0-	-229 B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1514	-0-	-76 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1535	-0-	-46 B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*02	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1682	X	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0- B	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
11	5270	X	5270	-0-	-0- B	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
12	5717	X	5717	-0-	-0- B	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	5363	-0-	-0- B	-0-	5361	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	5298	X	5298	-0-	-0- B	-0-	5298	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4605	-0-	-135 B	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4700	-0-	-136 B	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4206	-0-	-534 B	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4489	-0-	-409 B	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4090	-0-	-808 B	-0-	4088	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4466	X	4214	-0-	-252 B	-0-	4214	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2786	N	2786	-0-	-0- B	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
10	2805	N	2805	-0-	-0- B	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2134	-0-	-386 B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
12	2992	N	2992	-0-	-0- B	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
01	2845	N	2845	-0-	-0- B	-0-	2844	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14149	X	14149	-0-	-0- B	-0-	3430	3	10719	5	N	-0-					-0-
10	16464	X	16464	-0-	-0- B	-0-	3636	3	12828	5	N	-0-					-0-
11	15208	X	15208	-0-	-0- B	-0-	4028	3	11180	5	N	-0-					-0-
12	15280	X	15280	-0-	-0- B	-0-	3895	3	11385	5	N	-0-					-0-
01	16926	X	16926	-0-	-0- B	-0-	2877	3	14049	5	N	-0-					-0-
*02	16104	X	16104	-0-	-0- B	-0-	2692	3	13412	5	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4366	-0-	-14	B	-0-	4366	3			Y	-0-					-0-
10	4526	X	4482	-0-	-44	B	-0-	4482	3			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4282	-0-	-98	B	-0-	4282	3			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4311	-0-	-215	B	-0-	4311	3			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4135	-0-	-391	B	-0-	4133	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4234	X	3921	-0-	-313	B	-0-	3921	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	156	-0-	-61	B	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4981	X	4981	-0-	-0-	B	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
10	4964	X	4964	-0-	-0-	B	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
11	5426	X	5426	-0-	-0-	B	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
12	5721	X	5721	-0-	-0-	B	-0-	5721	3			N	-0-					-0-
01	5644	X	5644	-0-	-0-	B	-0-	5641	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*02	5621	X	5621	-0-	-0-	B	-0-	5621	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9068	X	9068	-0-	-0-	B	-0-	9066	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	9314	X	9314	-0-	-0-	B	-0-	9312	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8491	X	8491	-0-	-0-	B	-0-	8491	3			N	-0-					-0-
12	8887	X	8887	-0-	-0-	B	-0-	8885	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	8698	X	8698	-0-	-0-	B	-0-	8694	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*02	8053	X	8053	-0-	-0-	B	-0-	8053	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2466	X	2466	-0-	-0-	B	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
10	2473	X	2473	-0-	-0-	B	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	2155	-0-	-245	B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2455	-0-	-87	B	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2297	-0-	-245	B	-0-	2296	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2362	N	2362	-0-	-0-	B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	1483	-0-	-3287	B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	512	-0-	-2309	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2026	-0-	-974	B	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2220	-0-	-880	B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1705	-0-	-1395	B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
02	1972	X	1422	-0-	-550	B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

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
09	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	1			N	-0-					-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	1			N	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	1			N	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	1			N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1334	N	-0-	-0-	-1334	B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8552	X	8552	-0-	-0- B	-0-	8550	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	8673	X	8673	-0-	-0- B	-0-	8671	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8395	X	8395	-0-	-0- B	-0-	8395	3			N	-0-					-0-
12	8575	X	8575	-0-	-0- B	-0-	8574	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8423	X	8423	-0-	-0- B	-0-	8419	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*02	7640	X	7640	-0-	-0- B	-0-	7640	3			N	-0-					-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

09	180	N	127	-0-	-53 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

09	3435	X	3435	-0-	-0- B	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
10	3258	X	3258	-0-	-0- B	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
11	1707	X	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
12	1616	X	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	904	-0-	-305 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	1131	X	668	-0-	-463 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

09	2130	N	1900	-0-	-230 B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
10	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1962	-0-	-138 B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
12	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2051	-0-	-150 B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
*02	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

09	4267	X	4267	-0-	-0- B	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3348	-0-	-620 B	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	1700	-0-	-2140 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	935	-0-	-3467 B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4084	-0-	-318 B	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	2189	-0-	-1929 B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

09	3540	X	1128	-0-	-2412 B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	797	-0-	-2799 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	544	-0-	-2816 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	1789	-0-	-567 B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
01	2120	X	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
02	1102	X	1082	-0-	-20 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

09	390	N	295	-0-	-95 B	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	227	-0-	-176 B	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	216	-0-	-144 B	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	170	-0-	-140 B	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*02	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY "A" 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
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5379	X	5379	-0-	-0- B	-0-	5379	3			Y	-0-					-0-
10	5538	X	5538	-0-	-0- B	-0-	5537	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5250	X	5188	-0-	-62 B	-0-	5188	3			Y	-0-					-0-
12	5464	X	5464	-0-	-0- B	-0-	5464	3			Y	-0-					-0-
01	5425	X	5316	-0-	-109 B	-0-	5314	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5075	X	4968	-0-	-107 B	-0-	4968	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
09	18628	X	18628	-0-	-0- B	-0-	5819	3	12809	5	N	-0-					-0-
10	18412	X	18412	-0-	-0- B	-0-	6030	3	12382	5	N	-0-					-0-
11	18309	X	18309	-0-	-0- B	-0-	5550	3	12759	5	N	-0-					-0-
12	18312	X	18312	-0-	-0- B	-0-	5803	3	12509	5	N	-0-					-0-
01	19385	X	19385	-0-	-0- B	-0-	5818	3	13567	5	N	-0-					-0-
*02	16244	X	16244	-0-	-0- B	-0-	5170	3	11074	5	N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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
09	9900	X	9439	-0-	-461 B	-0-	9437	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	10230	X	9219	-0-	-1011 B	-0-	9217	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	9840	X	8674	-0-	-1166 B	-0-	8674	3			N	-0-					-0-
12	9858	X	9191	-0-	-667 B	-0-	9189	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9827	X	9173	-0-	-654 B	-0-	9169	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	9135	X	8585	-0-	-550 B	-0-	8585	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
09	5880	X	5130	-0-	-750 B	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	4924	-0-	-1152 B	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4575	-0-	-675 B	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4607	-0-	-787 B	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4614	-0-	-718 B	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
02	4959	X	4375	-0-	-584 B	-0-	4375	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
09	1811 X	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 2		N	-0-			-0-
10	2604 X	353	-0-	-2251 B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
11	2520 X	368	-0-	-2152 B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
12	3403 X	3403	-0-	-0- B	-0-	3403 2		N	-0-			-0-
01	3069 X	546	-0-	-2523 B	-0-	546 2		N	-0-			-0-
02	1740 X	290	-0-	-1450 B	-0-	290 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
09	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932 3		N	-0-			-0-
10	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124 3		N	-0-			-0-
11	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124 3		N	-0-			-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 3		N	-0-			-0-
01	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3		N	-0-			-0-
02	522 N	NO RPT	-0-	-522 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
09	2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	75 1	2301 2	Y	-0-			87
10	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	48 1	1516 2	Y	-0-			87
11	1500 N	1200	-0-	-300 B	-0-	34 1	1151 2	Y	14	14 8		87
						15 9						
12	1674 N	1021	-0-	-653 B	-0-	32 1	989 2	Y	-0-			87
01	1550 N	890	-0-	-660 B	-0-	27 1	863 2	Y	-0-			87
*02	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	43 1	1566 2	Y	-0-			87

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
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135529			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135529			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135529			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135529			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-135529			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-135529			N	-0-			-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11970 X	9949	-0-	-2021 B	-0-	9949 2		N	-0-			-0-
10	13429 X	13429	-0-	-0- B	-0-	13429 2		N	-0-			-0-
11	12420 X	10322	-0-	-2098 B	-0-	10322 2		N	-0-			-0-
12	12834 X	11513	-0-	-1321 B	-0-	11513 2		N	-0-			-0-
01	13423 X	9670	-0-	-3753 B	-0-	9670 2		N	-0-			-0-
02	12557 X	8467	-0-	-4090 B	-0-	8467 2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30719 X	30719	-0-	-0- B	-0-	30719 2		N	-0-			-0-
10	32877 X	32877	-0-	-0- B	-0-	32877 2		N	-0-			-0-
*11	31216 X	31216	-0-	-0- B	-0-	31216 2		N	-0-			-0-
12	30701 X	30701	-0-	-0- B	-0-	30701 2		N	-0-			-0-
01	31288 X	31288	-0-	-0- B	-0-	31288 2		N	-0-			-0-
*02	29937 X	29937	-0-	-0- B	-0-	29937 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
09	1620 N	356	-0-	-1264 B	-0-	85	1	271	2	Y	-0-			-0-
10	1550 N	329	-0-	-1221 B	-0-	81	1	248	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	467	-0-	-163 B	-0-	119	1	348	2	Y	-0-			-0-
12	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	153	1	354	2	Y	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	126	1	234	2	Y	-0-			-0-
02	464 N	161	-0-	-303 B	-0-	59	1	102	2	Y	-0-			-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

09	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	514	1	1636	2	Y	-0-			-0-
10	2193 N	2193	-0-	-0- B	-0-	539	1	1654	2	Y	-0-			-0-
11	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	480	1	1403	2	Y	-0-			-0-
12	1860 N	1442	-0-	-418 B	-0-	435	1	1007	2	Y	-0-			-0-
01	1860 N	1119	-0-	-741 B	-0-	391	1	728	2	Y	-0-			-0-
02	1827 N	1418	-0-	-409 B	-0-	521	1	897	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

09	2693 N	2693	-0-	-0- B	-0-	600	1	2093	2	N	-0-			-0-
10	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	620	1	1456	2	N	-0-			-0-
11	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	600	1	1312	2	N	-0-			-0-
12	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	588	1	1084	2	N	-0-			-0-
01	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	610	1	921	2	N	-0-			-0-
*02	2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	580	1	1635	2	N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

09	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
12	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203 B	-0-					N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

09	1170 N	137	-0-	-1033 B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
10	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
12	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	1187	-0-	-53 B	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
*02	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1145	-0-	-775 B	-0-	157	1	988	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1027	-0-	-585 B	-0-	162	1	865	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	782	-0-	-418 B	-0-	85	1	697	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	768	-0-	-410 B	-0-	93	1	675	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	867	-0-	-156 B	-0-	83	1	784	2	N	-0-					-0-
02	754	N	662	-0-	-92 B	-0-	87	1	575	2	N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

09	4105	X	4105	-0-	-0- B	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4056	-0-	-129 B	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3791	-0-	-439 B	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4056	-0-	-315 B	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4037	-0-	-334 B	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3547	-0-	-426 B	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

09	180	N	107	-0-	-73 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

09	5163	X	5163	-0-	-0- B	-0-	146	1	5017	2	N	-0-					-0-
10	8756	X	8756	-0-	-0- B	-0-	254	1	8502	2	N	-0-					-0-
11	10513	X	10513	-0-	-0- B	-0-	303	1	10210	2	N	-0-					-0-
12	9646	X	9646	-0-	-0- B	-0-	278	1	9368	2	N	-0-					-0-
01	8805	X	8805	-0-	-0- B	-0-	253	1	8552	2	N	-0-					-0-
*02	8238	X	8238	-0-	-0- B	-0-	237	1	8001	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

09	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*02	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

09	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1966	X	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
10	3234	X	3234	-0-	-0- B	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
11	3437	X	3437	-0-	-0- B	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
12	3090	N	3090	-0-	-0- B	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2604	-0-	-465 B	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	956	-0-	-1915 B	-0-	956	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635	2			N	-0-					21
10	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	2			N	-0-					21
11	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	2			N	-0-					21
12	2780	N	2780	-0-	-0- B	-0-	2780	2			N	-0-					21
01	2638	N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638	2			N	-0-					21
*02	2487	N	2487	-0-	-0- B	-0-	2487	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
09	1650	X	1527	-0-	-123 B	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1559	-0-	-146 B	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	1416	-0-	-204 B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	1555	-0-	-119 B	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1453	-0-	-128 B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
*02	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	1986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1945	-0-	-665 B	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	716	-0-	-1981 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1336	-0-	-1361 B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	2494	X	1936	-0-	-558 B	-0-	1925	2	11	9	N	10	10	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3973	X	3973	-0-	-0- B	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
10	4110	X	4110	-0-	-0- B	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
11	3925	X	3925	-0-	-0- B	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3747	-0-	-252 B	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3477	-0-	-522 B	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	3098	-0-	-643 B	-0-	3096	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1875	X	1875	-0-	-0- B	-0-	1873	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3703	X	3703	-0-	-0- B	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	1109	-0-	-211 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	4708	X	4708	-0-	-0- B	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
01	3911	X	3911	-0-	-0- B	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
*02	5163	X	5163	-0-	-0- B	-0-	5119	2	44	9	N	40	40	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	-0-	-0-	-5580 B	-0-					N	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867 B	-0-					N	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4412	X	4412	-0-	-0- B	-0-	4411	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4512	X	4512	-0-	-0- B	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3648	-0-	-312 B	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3737	-0-	-820 B	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3142	-0-	-1415 B	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	4083	-0-	-180 B	-0-	4076	2	7	9	N	6	6	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3060 X	617	-0-	-2443 B	-0-	617 2		N	-0-			-0-
10	3162 X	1713	-0-	-1449 B	-0-	1713 2		N	-0-			-0-
11	3060 X	1534	-0-	-1526 B	-0-	1534 2		N	-0-			-0-
12	2728 X	398	-0-	-2330 B	-0-	398 2		N	-0-			-0-
01	1705 X	435	-0-	-1270 B	-0-	435 2		N	-0-			-0-
02	1595 X	1011	-0-	-584 B	-0-	1007 2	4 9	N	4	4 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

09	3035 X	3035	-0-	-0- B	-0-	3035 2		N	-0-			-0-
10	3498 X	3498	-0-	-0- B	-0-	3498 2		N	-0-			-0-
11	3583 X	3583	-0-	-0- B	-0-	3583 2		N	-0-			-0-
12	4001 X	4001	-0-	-0- B	-0-	4001 2		N	-0-			-0-
01	3617 X	3617	-0-	-0- B	-0-	3617 2		N	-0-			-0-
*02	3444 X	3444	-0-	-0- B	-0-	3429 2	15 9	N	14	14 8		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

09	5400 X	1692	-0-	-3708 B	-0-	1692 2		N	-0-			-0-
10	5580 X	2813	-0-	-2767 B	-0-	2813 2		N	-0-			-0-
11	6150 X	2570	-0-	-3580 B	-0-	2570 2		N	-0-			-0-
12	6355 X	2359	-0-	-3996 B	-0-	2359 2		N	-0-			-0-
01	6355 X	2262	-0-	-4093 B	-0-	2262 2		N	-0-			-0-
*02	4990 X	4990	-0-	-0- B	-0-	4990 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

09	4620 X	696	-0-	-3924 B	-0-	696 2		N	-0-			-0-
10	4712 X	922	-0-	-3790 B	-0-	922 2		N	-0-			-0-
11	3690 X	467	-0-	-3223 B	-0-	467 2		N	-0-			-0-
12	1083 X	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 2		N	-0-			-0-
01	930 X	342	-0-	-588 B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
*02	1789 X	1789	-0-	-0- B	-0-	1789 2		N	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

09	4660 X	4660	-0-	-0- B	-0-	4658 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
10	4429 X	4429	-0-	-0- B	-0-	4429 2		Y	-0-			-0-
11	4307 X	4307	-0-	-0- B	-0-	4306 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
12	4573 X	4573	-0-	-0- B	-0-	4573 2		Y	-0-			-0-
01	4673 X	4673	-0-	-0- B	-0-	4673 2		Y	-0-			-0-
*02	4296 X	4296	-0-	-0- B	-0-	4279 2	17 9	Y	15	15 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

09	2818 X	2818	-0-	-0- B	-0-	2818 2		N	-0-			-0-
10	3087 X	3087	-0-	-0- B	-0-	3087 2		N	-0-			-0-
11	3048 X	3048	-0-	-0- B	-0-	3048 2		N	-0-			-0-
12	2862 X	2862	-0-	-0- B	-0-	2862 2		N	-0-			-0-
01	2854 X	2854	-0-	-0- B	-0-	2854 2		N	-0-			-0-
*02	2405 X	2405	-0-	-0- B	-0-	2405 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

09	1727 X	1727	-0-	-0- B	-0-	1727 2		N	-0-			-0-
10	2325 X	1843	-0-	-482 B	-0-	1843 2		N	-0-			-0-
11	2250 X	1646	-0-	-604 B	-0-	1646 2		N	-0-			-0-
12	2325 X	1500	-0-	-825 B	-0-	1500 2		N	-0-			-0-
01	2139 X	1837	-0-	-302 B	-0-	1837 2		N	-0-			-0-
*02	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2534	-0-	-106	B	-0-	2534	2			N	-0-					65
10	2635	X	2465	-0-	-170	B	-0-	2465	2			N	-0-					65
11	2550	X	2248	-0-	-302	B	-0-	2248	2			N	-0-					65
12	2635	X	2486	-0-	-149	B	-0-	2486	2			N	-0-					65
01	2635	X	2485	-0-	-150	B	-0-	2485	2			N	-0-					65
02	2436	X	2183	-0-	-253	B	-0-	2183	2			N	-0-					65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

09	1620	N	916	-0-	-704	B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	846	-0-	-890	B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1322	-0-	-58	B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1180	-0-	-96	B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

09	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1428	-0-	-60	B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1445	-0-	-105	B	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1381	-0-	-11	B	-0-	1380	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

09	4919	X	4919	-0-	-0-	B	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	821	-0-	-2682	B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2938	-0-	-632	B	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	1732	-0-	-3352	B	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	1859	-0-	-3225	B	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	1220	-0-	-3536	B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

09	8040	X	6934	-0-	-1106	B	-0-	6930	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	8308	X	6995	-0-	-1313	B	-0-	6995	2			Y	-0-					-0-
11	7200	X	6870	-0-	-330	B	-0-	6868	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	7378	X	7176	-0-	-202	B	-0-	7176	2			Y	-0-					-0-
01	7407	X	7407	-0-	-0-	B	-0-	7407	2			Y	-0-					-0-
*02	6767	X	6767	-0-	-0-	B	-0-	6719	2	48	9	Y	44	44	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

09	2425	N	2425	-0-	-0-	B	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2397	-0-	-114	B	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	1982	-0-	-478	B	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	928	-0-	-1583	B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1073	-0-	-1314	B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1046	-0-	-868	B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

09	270	N	268	-0-	-2	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	372	N	127	-0-	-245	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	330	N	233	-0-	-97	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	-0-	-0-	-5760 B	-0-					N	-0-					18
10	5642	X	-0-	-0-	-5642 B	-0-					N	-0-					18
11	4890	X	-0-	-0-	-4890 B	-0-					N	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
*02	13756	X	13756	-0-	-0- B	-0-	13756	2			N	-0-					18

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

09	5403	X	5403	-0-	-0- B	-0-	5399	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	4836	X	4380	-0-	-456 B	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3724	-0-	-956 B	-0-	3723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4836	X	2672	-0-	-2164 B	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
01	5870	X	5870	-0-	-0- B	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4493	-0-	-31 B	-0-	4458	2	35	9	N	32	32	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

09	4195	X	4195	-0-	-0- B	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
10	4226	X	4226	-0-	-0- B	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
11	3853	X	3853	-0-	-0- B	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
12	3961	X	3961	-0-	-0- B	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
01	3470	X	3470	-0-	-0- B	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
*02	3625	X	3625	-0-	-0- B	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

09	2970	X	2852	-0-	-118 B	-0-	2851	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3069	X	2908	-0-	-161 B	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2809	-0-	-161 B	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2906	-0-	-163 B	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2839	-0-	-199 B	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2400	-0-	-355 B	-0-	2394	2	6	9	N	5	5	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

09	3448	X	3448	-0-	-0- B	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2692	-0-	-222 B	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2387	-0-	-1603 B	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3230	-0-	-893 B	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4557	-0-	-0- B	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
*02	4322	X	4322	-0-	-0- B	-0-	4322	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

09	6090	X	6014	-0-	-76 B	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6067	-0-	-474 B	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5414	-0-	-916 B	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5362	-0-	-1179 B	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5554	-0-	-646 B	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	5422	-0-	-378 B	-0-	5422	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

09	5589	X	5589	-0-	-0- B	-0-	5586	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5394	X	4000	-0-	-1394 B	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
11	5600	X	5600	-0-	-0- B	-0-	5599	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6317	X	6317	-0-	-0- B	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
01	8267	X	8267	-0-	-0- B	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
*02	7799	X	7799	-0-	-0- B	-0-	7757	2	42	9	N	38	38	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3330 X	3094	-0-	-236 B	-0-	3094 2		N	-0-			-0-
10	3441 X	2948	-0-	-493 B	-0-	2948 2		N	-0-			-0-
11	3658 X	3658	-0-	-0- B	-0-	3658 2		N	-0-			-0-
12	3489 X	3489	-0-	-0- B	-0-	3489 2		N	-0-			-0-
01	3339 X	3339	-0-	-0- B	-0-	3339 2		N	-0-			-0-
02	3422 X	2777	-0-	-645 B	-0-	2777 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

09	1200 N	1112	-0-	-88 B	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
10	1209 N	1166	-0-	-43 B	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
11	1170 N	977	-0-	-193 B	-0-	977 2		N	-0-			-0-
12	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 2		N	-0-			-0-
01	1178 N	1089	-0-	-89 B	-0-	1089 2		N	-0-			-0-
*02	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

09	3240 X	1899	-0-	-1341 B	-0-	1898 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
10	3348 X	2113	-0-	-1235 B	-0-	2113 2		Y	-0-			-0-
11	3030 X	1705	-0-	-1325 B	-0-	1705 2		Y	-0-			-0-
12	2511 X	1765	-0-	-746 B	-0-	1765 2		Y	-0-			-0-
01	2263 X	1554	-0-	-709 B	-0-	1554 2		Y	-0-			-0-
02	1972 X	1227	-0-	-745 B	-0-	1224 2	3 9	Y	3	3 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

09	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251 2		N	-0-			137
10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			137
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-			137
12	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			137
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			137
*02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2		N	-0-			137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

09	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2543 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533 2		N	-0-			-0-
11	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	2481 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656 2		N	-0-			-0-
01	2670 N	2670	-0-	-0- B	-0-	2670 2		N	-0-			-0-
*02	2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	2728 2	21 9	N	19	19 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

09	4254 X	4254	-0-	-0- B	-0-	4254 2		N	-0-			-0-
10	3640 X	3640	-0-	-0- B	-0-	3640 2		N	-0-			-0-
11	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	3377 2		N	-0-			-0-
12	3098 X	3098	-0-	-0- B	-0-	3098 2		N	-0-			-0-
01	3249 X	3249	-0-	-0- B	-0-	3249 2		N	-0-			-0-
*02	2780 X	2780	-0-	-0- B	-0-	2780 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

09	6120 X	1436	-0-	-4684 B	-0-	1436 2		N	-0-			-0-
10	6169 X	1741	-0-	-4428 B	-0-	1741 2		N	-0-			-0-
11	5520 X	1747	-0-	-3773 B	-0-	1747 2		N	-0-			-0-
12	3379 X	1762	-0-	-1617 B	-0-	1762 2		N	-0-			-0-
01	2542 X	1688	-0-	-854 B	-0-	1688 2		N	-0-			-0-
02	1682 X	1506	-0-	-176 B	-0-	1506 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	1403	-0-	-637 B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1807	-0-	-301 B	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1877	-0-	-73 B	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1394	-0-	-590 B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
01	1975	X	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1629	-0-	-198 B	-0-	1628	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

09	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
10	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2009	-0-	-130 B	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1719	-0-	-420 B	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1248	-0-	-608 B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

09	300	N	224	-0-	-76 B	-0-	224	2			N	-0-					129
10	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					129
11	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					129
12	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					129
01	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					129
02	319	N	292	-0-	-27 B	-0-	292	2			N	-0-					129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

09	5040	X	4387	-0-	-653 B	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3905	-0-	-776 B	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3617	-0-	-973 B	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3677	-0-	-1066 B	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3815	-0-	-928 B	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3525	-0-	-709 B	-0-	3524	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

09	4500	X	4157	-0-	-343 B	-0-	4157	2			N	-0-					21
10	4464	X	4102	-0-	-362 B	-0-	4102	2			N	-0-					21
11	4320	X	764	-0-	-3556 B	-0-	764	2			N	-0-					21
12	4402	X	2260	-0-	-2142 B	-0-	2260	2			N	-0-					21
01	4309	X	2156	-0-	-2153 B	-0-	2156	2			N	-0-					21
02	4031	X	1968	-0-	-2063 B	-0-	1968	2			N	-0-					21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

09	4713	X	4713	-0-	-0- B	-0-	4713	2			N	-0-					58
10	3968	X	1907	-0-	-2061 B	-0-	1907	2			N	-0-					58
11	3840	X	2879	-0-	-961 B	-0-	2879	2			N	-0-					58
12	5536	X	5536	-0-	-0- B	-0-	5536	2			N	-0-					58
01	4988	X	4988	-0-	-0- B	-0-	4988	2			N	-0-					58
*02	4386	X	4386	-0-	-0- B	-0-	4386	2			N	-0-					58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

09	1860	X	696	-0-	-1164 B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	444	-0-	-1478 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	600	N	239	-0-	-361 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	713	N	173	-0-	-540 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	232	N	84	-0-	-148 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1362	-0-	-78	B	-0-	1361	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1395	N	1377	-0-	-18	B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*02	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1346	2	15	9	N	14	14	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

09	3450	X	3295	-0-	-155	B	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2341	-0-	-1224	B	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3408	-0-	-42	B	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3082	-0-	-483	B	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3181	-0-	-384	B	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2743	-0-	-563	B	-0-	2743	3			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

09	1884	N	1884	-0-	-0-	B	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	B	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
11	2320	N	2320	-0-	-0-	B	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1795	-0-	-158	B	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1978	-0-	-68	B	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2076	-0-	-157	B	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

09	2972	X	2972	-0-	-0-	B	-0-	2972	2			N	-0-					23
10	3122	X	3122	-0-	-0-	B	-0-	3122	2			N	-0-					23
11	3181	X	3181	-0-	-0-	B	-0-	3181	2			N	-0-					23
12	2961	X	2961	-0-	-0-	B	-0-	2961	2			N	-0-					23
01	3065	X	3065	-0-	-0-	B	-0-	3065	2			N	-0-					23
*02	2830	X	2830	-0-	-0-	B	-0-	2830	2			N	-0-					23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

09	1680	N	1667	-0-	-13	B	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1662	-0-	-43	B	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
11	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1638	-0-	-98	B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1664	-0-	-10	B	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*02	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

09	5263	X	5263	-0-	-0-	B	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	2190	-0-	-1995	B	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1194	-0-	-1806	B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4864	-0-	-561	B	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	1731	-0-	-3694	B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	1005	-0-	-4070	B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	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
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1920 X	1226	-0-	-694 B	-0-	1226 2		N	-0-			-0-
10	1984 X	1295	-0-	-689 B	-0-	1295 2		N	-0-			-0-
11	1920 X	1477	-0-	-443 B	-0-	1477 2		N	-0-			-0-
12	1984 X	1708	-0-	-276 B	-0-	1708 2		N	-0-			-0-
01	1898 X	1898	-0-	-0- B	-0-	1898 2		N	-0-			-0-
*02	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

09	4996 X	4996	-0-	-0- B	-0-	4996 2		N	-0-			-0-
10	4433 X	3976	-0-	-457 B	-0-	3976 2		N	-0-			-0-
11	4633 X	4633	-0-	-0- B	-0-	4633 2		N	-0-			-0-
12	4564 X	4564	-0-	-0- B	-0-	4564 2		N	-0-			-0-
01	4433 X	4236	-0-	-197 B	-0-	4236 2		N	-0-			-0-
02	4147 X	3280	-0-	-867 B	-0-	3278 2	2 9	N	2	2 8		-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

09	3597 X	3597	-0-	-0- B	-0-	3597 2		N	-0-			36
10	3912 X	3912	-0-	-0- B	-0-	3912 2		N	-0-			36
11	4247 X	4247	-0-	-0- B	-0-	4247 2		N	-0-			36
12	4422 X	4422	-0-	-0- B	-0-	4422 2		N	-0-			36
01	4313 X	4313	-0-	-0- B	-0-	4313 2		N	-0-			36
*02	3844 X	3844	-0-	-0- B	-0-	3844 2		N	-0-			36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

09	4530 X	3839	-0-	-691 B	-0-	3836 2	3 9	N	3	3 8		-0-
10	5549 X	4531	-0-	-1018 B	-0-	4531 2		N	-0-			-0-
11	7699 X	7699	-0-	-0- B	-0-	7696 2	3 9	N	3	3 8		-0-
12	8668 X	8668	-0-	-0- B	-0-	8667 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	6163 X	6163	-0-	-0- B	-0-	6163 2		N	-0-			-0-
*02	9401 X	9401	-0-	-0- B	-0-	9294 2	107 9	N	97	97 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

09	4560 X	4560	-0-	-0- B	-0-	4560 2		N	-0-			-0-
10	5828 X	4482	-0-	-1346 B	-0-	4482 2		N	-0-			-0-
11	5640 X	4280	-0-	-1360 B	-0-	4280 2		N	-0-			-0-
12	5828 X	3712	-0-	-2116 B	-0-	3712 2		N	-0-			-0-
01	5053 X	3580	-0-	-1473 B	-0-	3580 2		N	-0-			-0-
*02	4601 X	4601	-0-	-0- B	-0-	4601 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

09	2761 N	2761	-0-	-0- B	-0-	2760 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	3140 X	3140	-0-	-0- B	-0-	3140 2		N	-0-			-0-
11	2962 N	2962	-0-	-0- B	-0-	2961 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	3016 N	3016	-0-	-0- B	-0-	3016 2		N	-0-			-0-
01	2934 X	2934	-0-	-0- B	-0-	2934 2		N	-0-			-0-
*02	2694 X	2694	-0-	-0- B	-0-	2681 2	13 9	N	12	12 8		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

09	4825 X	4825	-0-	-0- B	-0-	4818 2	7 9	N	6	6 8		-0-
10	4743 X	4677	-0-	-66 B	-0-	4677 2		N	-0-			-0-
11	4701 X	4701	-0-	-0- B	-0-	4699 2	2 9	N	2	2 8		-0-
12	4991 X	4395	-0-	-596 B	-0-	4395 2		N	-0-			-0-
01	4991 X	4056	-0-	-935 B	-0-	4056 2		N	-0-			-0-
02	4669 X	3549	-0-	-1120 B	-0-	3513 2	36 9	N	33	33 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4345	-0-	-815 B	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4829	-0-	-131 B	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4055	-0-	-745 B	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4028	-0-	-932 B	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4308	-0-	-528 B	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4225	-0-	-299 B	-0-	4225	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	2			N	-0-					41
10	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	2			N	-0-					41
11	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	2			N	-0-					41
12	4178	X	4178	-0-	-0- B	-0-	4178	2			N	-0-					41
01	2263	N	2236	-0-	-27 B	-0-	2236	2			N	-0-					41
02	2204	N	2013	-0-	-191 B	-0-	2013	2			N	-0-					41

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6200	X	6200	-0-	-0- B	-0-	6197	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5421	X	5421	-0-	-0- B	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
11	5529	X	5529	-0-	-0- B	-0-	5528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5419	X	5419	-0-	-0- B	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
01	4132	X	4132	-0-	-0- B	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	3250	-0-	-143 B	-0-	3227	2	23	9	N	21	21	8			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6845	X	6845	-0-	-0- B	-0-	6841	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6712	X	6712	-0-	-0- B	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
11	6593	X	6593	-0-	-0- B	-0-	6592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6788	X	6788	-0-	-0- B	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
01	6581	X	6581	-0-	-0- B	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
*02	6187	X	6187	-0-	-0- B	-0-	6144	2	43	9	N	39	39	8			-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4979	X	4979	-0-	-0- B	-0-	214	1	4765	2	N	-0-					20
10	3950	X	3950	-0-	-0- B	-0-	170	1	3769	2	N	10					30
							11	9									
11	4199	X	4199	-0-	-0- B	-0-	173	1	3836	2	N	173	185	1			18
							190	9									
12	5093	X	5093	-0-	-0- B	-0-	219	1	4874	2	N	-0-					18
01	5133	X	5133	-0-	-0- B	-0-	221	1	4912	2	N	-0-					18
*02	4539	X	4539	-0-	-0- B	-0-	195	1	4344	2	N	-0-					18

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1636	X	1636	-0-	-0-	B	-0-	1636	2			N	-0-					60
10	3038	X	1527	-0-	-1511	B	-0-	1527	2			N	-0-					60
11	2940	X	1956	-0-	-984	B	-0-	1956	2			N	-0-					60
12	3038	X	2439	-0-	-599	B	-0-	2439	2			N	-0-					60
01	1860	X	1440	-0-	-420	B	-0-	1440	2			N	-0-					60
02	1885	N	850	-0-	-1035	B	-0-	850	2			N	-0-					60

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

09	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	921	-0-	-849	B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*02	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

09	1620	N	1476	-0-	-144	B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1577	-0-	-252	B	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	25350	-0-	-0-	B	-0-	25350	2			N	-0-					-0-
12	5441	X	5441	-0-	-0-	B	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	471	-0-	-1110	B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*02	4078	X	4078	-0-	-0-	B	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

09	5280	X	4656	-0-	-624	B	-0-	4655	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5456	X	4605	-0-	-851	B	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4277	-0-	-463	B	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4325	-0-	-573	B	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3598	-0-	-1300	B	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	3680	-0-	-815	B	-0-	3674	2	6	9	N	5	5	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

09	4470	X	3729	-0-	-741	B	-0-	3727	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4805	X	4479	-0-	-326	B	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	2084	-0-	-2866	B	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	2883	-0-	-2232	B	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3891	-0-	-1224	B	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	3174	-0-	-1002	B	-0-	3159	2	15	9	N	14	14	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

09	4609	X	4609	-0-	-0-	B	-0-	4606	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3976	X	3976	-0-	-0-	B	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
11	3274	X	3274	-0-	-0-	B	-0-	3273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3317	X	2564	-0-	-753	B	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2275	-0-	-1042	B	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
*02	5276	X	5276	-0-	-0-	B	-0-	5237	2	39	9	N	35	35	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

09	3990	X	1210	-0-	-2780	B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
10	4771	X	4771	-0-	-0-	B	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
11	4376	X	4376	-0-	-0-	B	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	4178	X	4178	-0-	-0-	B	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3503	-0-	-1271	B	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	3961	-0-	-505	B	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	1961	-0-	-1759 B	-0-	1961	2			N	-0-					66
10	3844	X	1837	-0-	-2007 B	-0-	1837	2			N	-0-					66
11	3720	X	1658	-0-	-2062 B	-0-	1658	2			N	-0-					66
12	4095	X	4095	-0-	-0- B	-0-	4095	2			N	-0-					66
01	3267	X	3267	-0-	-0- B	-0-	3267	2			N	-0-					66
*02	2431	X	2431	-0-	-0- B	-0-	2431	2			N	-0-					66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

09	3294	X	3294	-0-	-0- B	-0-	3288	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3286	X	2926	-0-	-360 B	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2927	-0-	-433 B	-0-	2925	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3472	X	3392	-0-	-80 B	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
01	3629	X	3629	-0-	-0- B	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
*02	3521	X	3521	-0-	-0- B	-0-	3452	2	69	9	N	63	63	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

09	5726	X	5726	-0-	-0- B	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4967	-0-	-241 B	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4845	-0-	-195 B	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4802	-0-	-406 B	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4598	-0-	-610 B	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4109	-0-	-763 B	-0-	4101	2	8	9	N	7	7	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

09	2754	X	2754	-0-	-0- B	-0-	2753	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2511	X	2154	-0-	-357 B	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1829	-0-	-811 B	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1801	-0-	-1051 B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1789	-0-	-1063 B	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1632	-0-	-137 B	-0-	1630	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

09	5869	X	5869	-0-	-0- B	-0-	5863	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	5832	X	5832	-0-	-0- B	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5446	-0-	-164 B	-0-	5444	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	6076	X	5494	-0-	-582 B	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5751	-0-	-325 B	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5231	-0-	-453 B	-0-	5198	2	33	9	N	30	30	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

09	8370	X	812	-0-	-7558 B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	-0-	-0-	-6851 B	-0-					N	-0-					-0-
11	6090	X	-0-	-0-	-6090 B	-0-					N	-0-					-0-
12	14615	X	14615	-0-	-0- B	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
01	11423	X	11423	-0-	-0- B	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
*02	7393	X	7393	-0-	-0- B	-0-	7393	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

09	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
11	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1781	-0-	-17 B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	350	-0-	-1572 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*02	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	5528	-0-	-112	B	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5438	-0-	-390	B	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5259	-0-	-381	B	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5154	-0-	-674	B	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4835	-0-	-869	B	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	4759	-0-	-577	B	-0-	4759	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

09	6120	X	5405	-0-	-715	B	-0-	5399	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	7192	X	5504	-0-	-1688	B	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	4641	-0-	-2319	B	-0-	4640	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7192	X	5428	-0-	-1764	B	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6400	-0-	-699	B	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	4027	-0-	-1193	B	-0-	3988	2	39	9	N	35	35	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

09	5286	X	5286	-0-	-0-	B	-0-	5286	2			N	-0-					17
10	5180	X	5180	-0-	-0-	B	-0-	5180	2			N	-0-					17
11	4430	X	4430	-0-	-0-	B	-0-	4430	2			N	-0-					17
12	5456	X	3955	-0-	-1501	B	-0-	3955	2			N	-0-					17
01	5456	X	3734	-0-	-1722	B	-0-	3734	2			N	-0-					17
02	5104	X	2607	-0-	-2497	B	-0-	2607	2			N	-0-					17

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

09	5520	X	4616	-0-	-904	B	-0-	4615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5704	X	5054	-0-	-650	B	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
11	5622	X	5622	-0-	-0-	B	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5151	-0-	-553	B	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4577	-0-	-1003	B	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
*02	5424	X	5424	-0-	-0-	B	-0-	5417	2	7	9	N	6	6	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

09	4792	X	4792	-0-	-0-	B	-0-	4792	2			N	-0-					75
10	5489	X	5489	-0-	-0-	B	-0-	5489	2			N	-0-					75
11	4763	X	4763	-0-	-0-	B	-0-	4763	2			N	-0-					75
12	4960	X	4076	-0-	-884	B	-0-	4076	2			N	-0-					75
01	5270	X	4074	-0-	-1196	B	-0-	4074	2			N	-0-					75
02	4930	X	4552	-0-	-378	B	-0-	4552	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

09	4449	X	4449	-0-	-0-	B	-0-	4449	2			N	-0-					55
10	3977	X	3977	-0-	-0-	B	-0-	3977	2			N	-0-					55
11	4230	X	3887	-0-	-343	B	-0-	3887	2			N	-0-					55
12	4526	X	3937	-0-	-589	B	-0-	3937	2			N	-0-					55
01	4526	X	4011	-0-	-515	B	-0-	4011	2			N	-0-					55
02	4234	X	3668	-0-	-566	B	-0-	3668	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

09	1530	N	1266	-0-	-264	B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	2095	N	2095	-0-	-0-	B	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1188	-0-	-114	B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
01	1684	N	1684	-0-	-0-	B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1474	-0-	-5	B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6640	X	6640	-0-	-0- B	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
10	6859	X	6859	-0-	-0- B	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4066	-0-	-1904 B	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	2592	-0-	-4135 B	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5186	-0-	-1541 B	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5316	-0-	-977 B	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

09	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
10	992	N	449	-0-	-543 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

09	2297	N	2297	-0-	-0- B	-0-	2295	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3000	N	3000	-0-	-0- B	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
11	2844	N	2844	-0-	-0- B	-0-	2842	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2558	N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
01	2710	N	2710	-0-	-0- B	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
*02	2682	N	2682	-0-	-0- B	-0-	2628	2	54	9	N	49	49	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

09	9781	X	9781	-0-	-0- B	-0-	9780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8246	X	7448	-0-	-798 B	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7249	-0-	-731 B	-0-	7248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	10106	X	8044	-0-	-2062 B	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	6656	-0-	-3450 B	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
*02	9976	X	9976	-0-	-0- B	-0-	9917	2	59	9	N	54	54	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

09	3076	X	3076	-0-	-0- B	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
10	3050	X	3050	-0-	-0- B	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2377	-0-	-143 B	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	1845	-0-	-976 B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2198	-0-	-623 B	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
*02	3070	X	3070	-0-	-0- B	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

09	4085	X	4085	-0-	-0- B	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
10	4286	X	4286	-0-	-0- B	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
11	4521	X	4521	-0-	-0- B	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
12	4755	X	4755	-0-	-0- B	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
01	4945	X	4945	-0-	-0- B	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3283	-0-	-603 B	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

09	4560	X	4206	-0-	-354 B	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4286	-0-	-271 B	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4034	-0-	-286 B	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4249	-0-	-215 B	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4179	-0-	-192 B	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3754	-0-	-306 B	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2729	-0-	-1 B	-0-	2729	2			N	-0-					24
10	3317	X	534	-0-	-2783 B	-0-	534	2			N	-0-					24
11	3210	X	486	-0-	-2724 B	-0-	486	2			N	-0-					24
12	3317	X	484	-0-	-2833 B	-0-	484	2			N	-0-					24
01	3100	X	520	-0-	-2580 B	-0-	520	2			N	-0-					24
02	2639	X	121	-0-	-2518 B	-0-	121	2			N	-0-					24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

09	3030	X	2291	-0-	-739 B	-0-	2291	2			N	-0-					65
10	2976	X	2257	-0-	-719 B	-0-	2257	2			N	-0-					65
11	2580	X	2061	-0-	-519 B	-0-	2061	2			N	-0-					65
12	2449	X	2097	-0-	-352 B	-0-	2097	2			N	-0-					65
01	2356	X	2039	-0-	-317 B	-0-	2039	2			N	-0-					65
02	2204	X	1880	-0-	-324 B	-0-	1880	2			N	-0-					65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

09	9120	X	6506	-0-	-2614 B	-0-	6502	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	11687	X	11176	-0-	-511 B	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	6074	-0-	-5236 B	-0-	6072	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	11687	X	10735	-0-	-952 B	-0-	10734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11191	X	7599	-0-	-3592 B	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
02	10469	X	5903	-0-	-4566 B	-0-	5851	2	52	9	N	47	47	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

09	7270	X	7270	-0-	-0- B	-0-	7268	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6758	X	5471	-0-	-1287 B	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
11	7128	X	7128	-0-	-0- B	-0-	7127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6834	X	6834	-0-	-0- B	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	4783	-0-	-1975 B	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	6034	-0-	-288 B	-0-	6010	2	24	9	N	22	22	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

09	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	980	-0-	-43 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	904	-0-	-116 B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	891	-0-	-132 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	992	N	869	-0-	-123 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	870	N	731	-0-	-139 B	-0-	731	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

09	2790	X	399	-0-	-2391 B	-0-	399	2			N	-0-					5
10	2883	X	472	-0-	-2411 B	-0-	472	2			N	-0-					5
11	510	X	302	-0-	-208 B	-0-	302	2			N	-0-					5
12	453	X	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					5
01	513	X	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					5
*02	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

09	2790	X	2610	-0-	-180 B	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2316	-0-	-412 B	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2441	-0-	-319 B	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1528	-0-	-1324 B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	380	-0-	-2472 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	458	-0-	-1891 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	6858	-0-	-582 B	-0-	6852	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	7688	X	7354	-0-	-334 B	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	2863	-0-	-1697 B	-0-	2862	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7099	X	3275	-0-	-3824 B	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	5287	-0-	-2060 B	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	4662	-0-	-2211 B	-0-	4620	2	42	9	N	38	38	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

09	5310	X	5229	-0-	-81 B	-0-	5227	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5498	X	5498	-0-	-0- B	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4483	-0-	-827 B	-0-	4482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5487	X	5102	-0-	-385 B	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4912	-0-	-575 B	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	3789	-0-	-1344 B	-0-	3775	2	14	9	N	13	13	8			-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

09	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	7	1	459	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	563	-0-	-584 B	-0-	23	1	540	2	N	-0-					-0-
11	660	N	336	-0-	-324 B	-0-	11	1	325	2	N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	26	1	647	2	N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	32	1	718	2	N	-0-					-0-
*02	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	17	1	388	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

09	2940	X	1257	-0-	-1683 B	-0-	1257	2			N	-0-					20
10	3038	X	1291	-0-	-1747 B	-0-	1291	2			N	-0-					20
11	2940	X	1286	-0-	-1654 B	-0-	1286	2			N	-0-					20
12	2728	X	1270	-0-	-1458 B	-0-	1270	2			N	-0-					20
01	1302	X	1230	-0-	-72 B	-0-	1230	2			N	-0-					20
*02	1358	X	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2			N	-0-					20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

09	4140	X	3397	-0-	-743 B	-0-	3397	2			N	-0-					15
10	4010	X	4010	-0-	-0- B	-0-	4010	2			N	-0-					15
11	4200	X	3021	-0-	-1179 B	-0-	3021	2			N	-0-					15
12	4340	X	3934	-0-	-406 B	-0-	3934	2			N	-0-					15
01	4340	X	2312	-0-	-2028 B	-0-	2312	2			N	-0-					15
02	3741	X	2152	-0-	-1589 B	-0-	2152	2			N	-0-					15

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

09	4080	X	1345	-0-	-2735 B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3114	-0-	-451 B	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1844	-0-	-1096 B	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	994	-0-	-1486 B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
01	4394	X	4394	-0-	-0- B	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
*02	3281	X	3281	-0-	-0- B	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

09	2910	X	1305	-0-	-1605 B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	692	-0-	-2067 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	263	-0-	-2167 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	407	-0-	-1391 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	682	N	207	-0-	-475 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	261	N	105	-0-	-156 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720 X	3023	-0-	-697 B	-0-	3022	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4222 X	4222	-0-	-0- B	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
11	3692 X	3692	-0-	-0- B	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	3437	-0-	-35 B	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	4002	-0-	-214 B	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	3944 X	3134	-0-	-810 B	-0-	3123	2	11	9	N	10	10	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

09	4530 X	3486	-0-	-1044 B	-0-	3485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4030 X	3543	-0-	-487 B	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	3397	-0-	-503 B	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	3109	-0-	-921 B	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3215	-0-	-629 B	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
02	3364 X	3124	-0-	-240 B	-0-	3117	2	7	9	N	6	6	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

09	7862 X	7862	-0-	-0- B	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
10	7616 X	7616	-0-	-0- B	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
11	7249 X	7249	-0-	-0- B	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
12	7413 X	7413	-0-	-0- B	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
01	7756 X	7756	-0-	-0- B	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
*02	6575 X	6575	-0-	-0- B	-0-	6575	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

09	3720 X	3480	-0-	-240 B	-0-	3479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3813 X	3503	-0-	-310 B	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
11	3570 X	3383	-0-	-187 B	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	3494	-0-	-164 B	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
01	3807 X	3807	-0-	-0- B	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
*02	3500 X	3500	-0-	-0- B	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

09	4800 X	2367	-0-	-2433 B	-0-	2367	2			N	-0-					50
10	4836 X	2741	-0-	-2095 B	-0-	2741	2			N	-0-					50
11	5508 X	5508	-0-	-0- B	-0-	5508	2			N	-0-					50
12	4836 X	4144	-0-	-692 B	-0-	4144	2			N	-0-					50
01	4683 X	4683	-0-	-0- B	-0-	4683	2			N	-0-					50
02	4988 X	4229	-0-	-759 B	-0-	4229	2			N	-0-					50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

09	10290 X	5675	-0-	-4615 B	-0-	5672	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	10633 X	6954	-0-	-3679 B	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
11	10290 X	10103	-0-	-187 B	-0-	10100	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	10183 X	10183	-0-	-0- B	-0-	10182	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6944 X	5728	-0-	-1216 B	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
02	9773 X	5108	-0-	-4665 B	-0-	5068	2	40	9	N	36	36	8			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

09	7350 X	7206	-0-	-144 B	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
10	7595 X	7205	-0-	-390 B	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
11	7350 X	6875	-0-	-475 B	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
12	7595 X	7533	-0-	-62 B	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
01	7595 X	6707	-0-	-888 B	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
02	6960 X	3385	-0-	-3575 B	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150 X	3026	-0-	-124	B	-0-	3026	2			N	-0-				-0-
10	3255 X	2554	-0-	-701	B	-0-	2554	2			N	-0-				-0-
11	3210 X	237	-0-	-2973	B	-0-	237	2			N	-0-				-0-
12	3317 X	16	-0-	-3301	B	-0-	16	2			N	-0-				-0-
01	3317 X	17	-0-	-3300	B	-0-	17	2			N	-0-				-0-
02	2929 X	-0-	-0-	-2929	B	-0-					N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

09	16607 X	16607	-0-	-0-	B	-0-	16607	2			N	-0-				-0-
10	14179 X	14179	-0-	-0-	B	-0-	14179	2			N	-0-				-0-
11	12297 X	12297	-0-	-0-	B	-0-	12297	2			N	-0-				-0-
12	12065 X	12065	-0-	-0-	B	-0-	12065	2			N	-0-				-0-
01	8707 X	8707	-0-	-0-	B	-0-	8707	2			N	-0-				-0-
*02	7867 X	7867	-0-	-0-	B	-0-	7867	2			N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

09	2895 X	2895	-0-	-0-	B	-0-	2895	2			N	-0-				-0-
10	2945 X	1861	-0-	-1084	B	-0-	1861	2			N	-0-				-0-
11	3270 X	1810	-0-	-1460	B	-0-	1810	2			N	-0-				-0-
12	3379 X	1619	-0-	-1760	B	-0-	1619	2			N	-0-				-0-
01	3379 X	2723	-0-	-656	B	-0-	2723	2			N	-0-				-0-
02	2813 X	2628	-0-	-185	B	-0-	2628	2			N	-0-				-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

09	4530 X	3895	-0-	-635	B	-0-	3895	2			N	-0-				-0-
10	8534 X	8534	-0-	-0-	B	-0-	8534	2			N	-0-				-0-
11	7496 X	7496	-0-	-0-	B	-0-	7496	2			N	-0-				-0-
12	7449 X	7449	-0-	-0-	B	-0-	7449	2			N	-0-				-0-
01	6906 X	6906	-0-	-0-	B	-0-	6906	2			N	-0-				-0-
02	5916 X	4552	-0-	-1364	B	-0-	4552	2			N	-0-				-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

09	10647 X	10647	-0-	-0-	B	-0-	320	1	10327	2	N	-0-				-0-
10	21509 X	21509	-0-	-0-	B	-0-	671	1	20838	2	N	-0-				-0-
11	17717 X	17717	-0-	-0-	B	-0-	567	1	17150	2	N	-0-				-0-
12	10788 X	7812	-0-	-2976	B	-0-	241	1	7571	2	N	-0-				-0-
01	10788 X	4798	-0-	-5990	B	-0-	147	1	4651	2	N	-0-				-0-
*02	14307 X	14307	-0-	-0-	B	-0-	466	1	13841	2	N	-0-				-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

09	3930 X	2687	-0-	-1243	B	-0-	2687	2			N	-0-				39
10	2914 X	1893	-0-	-1021	B	-0-	1893	2			N	-0-				39
11	3510 X	2040	-0-	-1470	B	-0-	2040	2			N	-0-				39
12	3627 X	2068	-0-	-1559	B	-0-	2068	2			N	-0-				39
01	3627 X	1995	-0-	-1632	B	-0-	1995	2			N	-0-				39
02	2610 X	1654	-0-	-956	B	-0-	1654	2			N	-0-				39

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

09	5310 X	4632	-0-	-678	B	-0-	4632	2			N	-0-				-0-
10	5487 X	3676	-0-	-1811	B	-0-	3676	2			N	-0-				-0-
11	5040 X	3655	-0-	-1385	B	-0-	3655	2			N	-0-				-0-
12	4867 X	4716	-0-	-151	B	-0-	4716	2			N	-0-				-0-
01	8015 X	8015	-0-	-0-	B	-0-	8015	2			N	-0-				-0-
*02	5395 X	5395	-0-	-0-	B	-0-	5395	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 #: 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
09	6630 X	2193	-0-	-4437 B	-0-	2193 2		N	-0-			-0-
10	6510 X	2526	-0-	-3984 B	-0-	2526 2		N	-0-			-0-
11	6300 X	1620	-0-	-4680 B	-0-	1620 2		N	-0-			-0-
12	5022 X	1466	-0-	-3556 B	-0-	1466 2		N	-0-			-0-
01	6726 X	6726	-0-	-0- B	-0-	6726 2		N	-0-			-0-
*02	5488 X	5488	-0-	-0- B	-0-	5488 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

09	3420 X	3094	-0-	-326 B	-0-	3094 2		N	-0-			-0-
10	3472 X	3153	-0-	-319 B	-0-	3153 2		N	-0-			-0-
11	3090 X	3008	-0-	-82 B	-0-	3008 2		N	-0-			-0-
12	3193 X	2958	-0-	-235 B	-0-	2958 2		N	-0-			-0-
01	3193 X	2866	-0-	-327 B	-0-	2866 2		N	-0-			-0-
02	2987 X	2808	-0-	-179 B	-0-	2802 2	6 9	N	5	5 8		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

09	4422 X	4422	-0-	-0- B	-0-	4422 2		N	-0-			-0-
10	10201 X	10201	-0-	-0- B	-0-	10201 2		N	-0-			-0-
11	7380 X	7380	-0-	-0- B	-0-	7380 2		N	-0-			-0-
12	6226 X	6226	-0-	-0- B	-0-	6226 2		N	-0-			-0-
01	4573 X	4573	-0-	-0- B	-0-	4573 2		N	-0-			-0-
*02	8696 X	8696	-0-	-0- B	-0-	8696 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

09	3919 X	3919	-0-	-0- B	-0-	3913 2	6 9	N	5	5 8		-0-
10	6004 X	6004	-0-	-0- B	-0-	6004 2		N	-0-			-0-
11	5732 X	5732	-0-	-0- B	-0-	5730 2	2 9	N	2	2 8		-0-
12	4888 X	4888	-0-	-0- B	-0-	4888 2		N	-0-			-0-
01	5448 X	5448	-0-	-0- B	-0-	5448 2		N	-0-			-0-
*02	5423 X	5423	-0-	-0- B	-0-	5356 2	67 9	N	61	61 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

09	3281 X	3281	-0-	-0- B	-0-	3280 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	2883 X	2049	-0-	-834 B	-0-	2049 2		N	-0-			-0-
11	3551 X	3551	-0-	-0- B	-0-	3551 2		N	-0-			-0-
12	3379 X	3281	-0-	-98 B	-0-	3281 2		N	-0-			-0-
01	3379 X	3005	-0-	-374 B	-0-	3005 2		N	-0-			-0-
02	3422 X	2818	-0-	-604 B	-0-	2811 2	7 9	N	6	6 8		-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

09	8430 X	51	-0-	-8379 B	-0-	51 2		N	-0-			120
10	8122 X	3346	-0-	-4776 B	-0-	3346 2		N	-0-			120
11	11328 X	11328	-0-	-0- B	-0-	11328 2		N	-0-			120
12	6904 X	6904	-0-	-0- B	-0-	6904 2		N	-0-			120
01	3348 X	952	-0-	-2396 B	-0-	952 2		N	-0-			120
02	10962 X	103	-0-	-10859 B	-0-	103 2		N	-0-			120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

09	2760 X	1826	-0-	-934 B	-0-	1825 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	2790 X	2682	-0-	-108 B	-0-	2682 2		N	-0-			-0-
11	2921 N	2921	-0-	-0- B	-0-	2920 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	2860 N	2860	-0-	-0- B	-0-	2860 2		N	-0-			-0-
01	2697 N	2519	-0-	-178 B	-0-	2519 2		N	-0-			-0-
02	2813 N	2489	-0-	-324 B	-0-	2469 2	20 9	N	18	18 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5734 X	5734	-0-	-0- B	-0-	5731 2	3 9	N	3	3 8		-0-
10	6138 X	5597	-0-	-541 B	-0-	5597 2		N	-0-			-0-
11	5940 X	5525	-0-	-415 B	-0-	5523 2	2 9	N	2	2 8		-0-
12	6138 X	5449	-0-	-689 B	-0-	5449 2		N	-0-			-0-
01	5921 X	5788	-0-	-133 B	-0-	5788 2		N	-0-			-0-
02	5539 X	5363	-0-	-176 B	-0-	5323 2	40 9	N	36	36 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

09	5820 X	5247	-0-	-573 B	-0-	5247 2		N	-0-			-0-
10	6448 X	5481	-0-	-967 B	-0-	5481 2		N	-0-			-0-
11	6240 X	5986	-0-	-254 B	-0-	5986 2		N	-0-			-0-
12	6448 X	4672	-0-	-1776 B	-0-	4672 2		N	-0-			-0-
01	6313 X	6313	-0-	-0- B	-0-	6313 2		N	-0-			-0-
*02	6985 X	6985	-0-	-0- B	-0-	6985 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

09	4920 X	4299	-0-	-621 B	-0-	4299 2		N	-0-			-0-
10	5084 X	4598	-0-	-486 B	-0-	4598 2		N	-0-			-0-
11	4920 X	4296	-0-	-624 B	-0-	4296 2		N	-0-			-0-
12	4712 X	4325	-0-	-387 B	-0-	4325 2		N	-0-			-0-
01	4588 X	4264	-0-	-324 B	-0-	4264 2		N	-0-			-0-
02	4292 X	3814	-0-	-478 B	-0-	3814 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

09	2940 X	2323	-0-	-617 B	-0-	2323 2		N	-0-			-0-
10	3038 X	2789	-0-	-249 B	-0-	2789 2		N	-0-			-0-
11	2997 X	2997	-0-	-0- B	-0-	2997 2		N	-0-			-0-
12	3007 X	2843	-0-	-164 B	-0-	2843 2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2854	-0-	-153 B	-0-	2854 2		N	-0-			-0-
02	2900 X	2616	-0-	-284 B	-0-	2613 2	3 9	N	3	3 8		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

09	4950 X	4822	-0-	-128 B	-0-	4822 2		N	-0-			-0-
10	4929 X	4692	-0-	-237 B	-0-	4692 2		N	-0-			-0-
11	4770 X	4382	-0-	-388 B	-0-	4382 2		N	-0-			-0-
12	4991 X	4490	-0-	-501 B	-0-	4490 2		N	-0-			-0-
01	4991 X	4421	-0-	-570 B	-0-	4421 2		N	-0-			-0-
02	4669 X	4169	-0-	-500 B	-0-	4169 2		N	-0-			-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

09	6960 X	4930	-0-	-2030 B	-0-	4930 2		N	-0-			-0-
10	5580 X	4277	-0-	-1303 B	-0-	4277 2		N	-0-			-0-
11	5400 X	3992	-0-	-1408 B	-0-	3992 2		N	-0-			-0-
12	5146 X	4509	-0-	-637 B	-0-	4509 2		N	-0-			-0-
01	5084 X	3748	-0-	-1336 B	-0-	3748 2		N	-0-			-0-
02	4756 X	4358	-0-	-398 B	-0-	4358 2		N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

09	3405 X	3405	-0-	-0- B	-0-	3405 2		N	-0-			100
10	3348 X	2740	-0-	-608 B	-0-	2740 2		N	-0-			100
11	3240 X	2155	-0-	-1085 B	-0-	2155 2		N	-0-			100
12	4752 X	4752	-0-	-0- B	-0-	4752 2		N	-0-			100
01	3348 X	1898	-0-	-1450 B	-0-	1898 2		N	-0-			100
02	3132 X	278	-0-	-2854 B	-0-	278 2		N	-0-			100

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	4934	-0-	-1246 B	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	4843	-0-	-1543 B	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4482	-0-	-1098 B	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
12	5838	X	5838	-0-	-0- B	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	3448	-0-	-1884 B	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	3823	-0-	-933 B	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

09	2625	X	2625	-0-	-0- B	-0-	2624	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2511	X	2361	-0-	-150 B	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
11	2621	X	2621	-0-	-0- B	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2534	-0-	-194 B	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2377	-0-	-351 B	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
02	2523	N	2330	-0-	-193 B	-0-	2318	2	12	9	N	11	11	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

09	3630	X	2525	-0-	-1105 B	-0-	2524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3565	X	3004	-0-	-561 B	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2841	-0-	-669 B	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2574	-0-	-1053 B	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2955	-0-	-672 B	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2236	-0-	-577 B	-0-	2228	2	8	9	N	7	7	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

09	6090	X	3687	-0-	-2403 B	-0-	3685	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6623	X	6623	-0-	-0- B	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
11	6162	X	6162	-0-	-0- B	-0-	6161	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4960	X	4101	-0-	-859 B	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6434	-0-	-200 B	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	4980	-0-	-1226 B	-0-	4957	2	23	9	N	21	21	8			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397

09	10725	X	10725	-0-	-0- B	-0-	299	1	10426	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	7813	-0-	-2603 B	-0-	207	1	7606	2	N	-0-					-0-
11	13114	X	13114	-0-	-0- B	-0-	347	1	12767	2	N	-0-					-0-
12	11504	X	11504	-0-	-0- B	-0-	287	1	11217	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	10928	-0-	-170 B	-0-	273	1	10655	2	N	-0-					-0-
02	12673	X	9421	-0-	-3252 B	-0-	241	1	9180	2	N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

09	7986	X	7986	-0-	-0- B	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
10	7955	X	7955	-0-	-0- B	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	6922	-0-	-1478 B	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	6202	-0-	-2478 B	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	6022	-0-	-2658 B	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
02	7714	X	7029	-0-	-685 B	-0-	7023	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

09	4590	X	4407	-0-	-183 B	-0-	4404	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4804	X	4804	-0-	-0- B	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	2927	-0-	-1393 B	-0-	2926	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4557	X	3643	-0-	-914 B	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	4914	X	4914	-0-	-0- B	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	3920	-0-	-517 B	-0-	3867	2	53	9	N	48	48	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2052	-0-	-648 B	-0-	2048	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2604	X	1567	-0-	-1037 B	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2064	-0-	-306 B	-0-	2063	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2449	X	2295	-0-	-154 B	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1882	-0-	-257 B	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1908	-0-	-93 B	-0-	1871	2	37	9	N	34	34	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

09	6120	X	5305	-0-	-815 B	-0-	5303	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6138	X	5042	-0-	-1096 B	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4649	-0-	-931 B	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4555	-0-	-1149 B	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4254	-0-	-1233 B	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
*02	6045	X	6045	-0-	-0- B	-0-	6028	2	17	9	N	15	15	8			-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

09	1230	N	436	-0-	-794 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	6037	X	6037	-0-	-0- B	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
01	5386	X	5386	-0-	-0- B	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
*02	4668	X	4668	-0-	-0- B	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

09	4560	X	4533	-0-	-27 B	-0-	4532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4681	X	4660	-0-	-21 B	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
11	4534	X	4534	-0-	-0- B	-0-	4533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4681	X	4557	-0-	-124 B	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4427	-0-	-254 B	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
*02	4655	X	4655	-0-	-0- B	-0-	4634	2	21	9	N	19	19	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

09	3099	X	3099	-0-	-0- B	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
10	3071	X	3071	-0-	-0- B	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2932	-0-	-38 B	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
12	3310	X	3310	-0-	-0- B	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
01	3213	X	3213	-0-	-0- B	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
*02	3014	X	3014	-0-	-0- B	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

09	21570	X	12936	-0-	-8634 B	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	11409	-0-	-10880 B	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	13184	-0-	-8386 B	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	14559	-0-	-6180 B	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	9118	-0-	-10102 B	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
02	12731	X	1471	-0-	-11260 B	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

09	3330	X	3190	-0-	-140 B	-0-	3189	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3726	X	3726	-0-	-0- B	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
11	3571	X	3571	-0-	-0- B	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	3579	X	3579	-0-	-0- B	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3530	-0-	-4 B	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3219	-0-	-87 B	-0-	3212	2	7	9	N	6	6	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2725 X	2725	-0-	-0- B	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	2776	-0-	-293 B	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	1997	-0-	-973 B	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	1465	-0-	-1604 B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	960	-0-	-2109 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*02	12181 X	12181	-0-	-0- B	-0-	12181	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

09	2880 X	2009	-0-	-871 B	-0-	2009	2			N	-0-					7
10	5859 X	2124	-0-	-3735 B	-0-	2124	2			N	-0-					7
11	5670 X	728	-0-	-4942 B	-0-	728	2			N	-0-					7
12	5859 X	3090	-0-	-2769 B	-0-	3090	2			N	-0-					7
01	4278 X	1354	-0-	-2924 B	-0-	1354	2			N	-0-					7
02	2001 X	1956	-0-	-45 B	-0-	1956	2			N	-0-					7

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

09	2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
10	2449 N	2317	-0-	-132 B	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	2460 N	2323	-0-	-137 B	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
12	2635 N	2351	-0-	-284 B	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
01	2325 N	2301	-0-	-24 B	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
02	2233 N	2172	-0-	-61 B	-0-	2165	2	7	9	N	6	6	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

09	3630 X	3134	-0-	-496 B	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
10	3751 X	2694	-0-	-1057 B	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	2514	-0-	-1116 B	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	1718	-0-	-1940 B	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	2416	-0-	-1242 B	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
02	3016 X	2454	-0-	-562 B	-0-	2452	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

09	5550 X	5167	-0-	-383 B	-0-	208	1	4959	2	N	-0-					135
10	5735 X	4878	-0-	-857 B	-0-	203	1	4675	2	N	-0-					135
11	5489 X	5489	-0-	-0- B	-0-	198	1	5291	2	N	-0-					135
12	5332 X	4953	-0-	-379 B	-0-	164	1	4789	2	N	-0-					135
01	5625 X	5625	-0-	-0- B	-0-	193	1	5356	2	N	69	179	1			25
						76	9									
02	5307 X	4772	-0-	-535 B	-0-	138	1	4634	2	N	-0-					25

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

09	4290 X	171	-0-	-4119 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	4433 X	57	-0-	-4376 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	-0-	-0-	-4290 B	-0-					N	-0-					-0-
12	2883 X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-					-0-
01	186 X	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	174 X	-0-	-0-	-174 B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3556	-0-	-74 B	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3606	-0-	-145 B	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	615	-0-	-2955 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	10146	X	10146	-0-	-0- B	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
01	11100	X	11100	-0-	-0- B	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
*02	4702	X	4702	-0-	-0- B	-0-	4702	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 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
09	3308	X	3308	-0-	-0- B	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
10	3799	X	3799	-0-	-0- B	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0- B	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
12	3567	X	3567	-0-	-0- B	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
01	3453	X	3453	-0-	-0- B	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
*02	3199	X	3199	-0-	-0- B	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

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
09	6090	X	6090	-0-	-0- B	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
10	5227	X	5227	-0-	-0- B	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
11	2135	X	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
12	3737	X	3737	-0-	-0- B	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
01	3727	X	3727	-0-	-0- B	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
*02	5225	X	5225	-0-	-0- B	-0-	5225	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2031	-0-	-759 B	-0-	2030	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2542	X	1941	-0-	-601 B	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2456	-0-	-4 B	-0-	2455	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2660	X	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
01	2174	X	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	2069	-0-	-309 B	-0-	2051	2	18	9	N	16	16	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2699	-0-	-541 B	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2357	-0-	-991 B	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1885	-0-	-1355 B	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	1733	-0-	-1615 B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	1335	-0-	-2013 B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	1088	-0-	-1522 B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2817	N	2817	-0-	-0- B	-0-	119	1	2698	2	N	-0-					-0-
10	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	96	1	2143	2	N	-0-					-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	93	1	2146	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1846	-0-	-355 B	-0-	95	1	1751	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1878	-0-	-323 B	-0-	98	1	1780	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1817	-0-	-242 B	-0-	88	1	1729	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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

KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

09	3212 X	3212	-0-	-0- B	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	2879	-0-	-438 B	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
11	3210 X	3154	-0-	-56 B	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
12	3317 X	3055	-0-	-262 B	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	3057	-0-	-260 B	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	3103 X	2735	-0-	-368 B	-0-	2732	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

09	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1363	-0-	-32 B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	1241	-0-	-123 B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	1144	-0-	-220 B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	1334 N	1242	-0-	-92 B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

09	3090 X	3078	-0-	-12 B	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
10	3097 X	3097	-0-	-0- B	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2914	-0-	-56 B	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
12	3239 X	3239	-0-	-0- B	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	3138	-0-	-55 B	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
02	2987 X	2574	-0-	-413 B	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

09	2460 X	1283	-0-	-1177 B	-0-	1281	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2542 X	1933	-0-	-609 B	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	1901 X	1901	-0-	-0- B	-0-	1900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1798 X	1491	-0-	-307 B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
01	1922 X	1241	-0-	-681 B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
*02	3847 X	3847	-0-	-0- B	-0-	3760	2	87	9	N	79	79	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

09	3840 X	1568	-0-	-2272 B	-0-	1568	2			N	-0-					17
10	2697 X	2483	-0-	-214 B	-0-	2483	2			N	-0-					17
11	1830 X	1763	-0-	-67 B	-0-	1763	2			N	-0-					17
12	1891 X	1761	-0-	-130 B	-0-	1761	2			N	-0-					17
01	2480 X	1856	-0-	-624 B	-0-	1856	2			N	-0-					17
02	2320 X	1546	-0-	-774 B	-0-	1546	2			N	-0-					17

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	2			N	-0-					55
10	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	2			N	-0-					55
11	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	2			N	-0-					55
12	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	2			N	-0-					55
01	1550	N	1369	-0-	-181 B	-0-	1369	2			N	-0-					55
*02	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	2			N	-0-					55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2067	-0-	-723 B	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2575	-0-	-308 B	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
11	2855	X	2855	-0-	-0- B	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
12	2843	X	2843	-0-	-0- B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2288	-0-	-285 B	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	1857	-0-	-898 B	-0-	1854	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	-0-	-0-	-3720 B	-0-					N	-0-					-0-
10	5428	X	5428	-0-	-0- B	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	1118	-0-	-2602 B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	4565	X	4565	-0-	-0- B	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	1380	-0-	-2464 B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
*02	3803	X	3803	-0-	-0- B	-0-	3803	2			N	-0-					-0-

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
09	23400	X	19654	-0-	-3746 B	-0-	19654	2			N	-0-					18
10	23126	X	18278	-0-	-4848 B	-0-	18278	2			N	-0-					18
11	21450	X	19176	-0-	-2274 B	-0-	19176	2			N	-0-					18
12	21855	X	19144	-0-	-2711 B	-0-	19144	2			N	-0-					18
01	21080	X	18691	-0-	-2389 B	-0-	18676	2	15	9	N	14					32
02	18995	X	17088	-0-	-1907 B	-0-	17007	2	81	9	N	74	71	1			35

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2558	-0-	-112 B	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2072	-0-	-594 B	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2045	-0-	-535 B	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1837	-0-	-829 B	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
01	7896	X	7896	-0-	-0- B	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
*02	6987	X	6987	-0-	-0- B	-0-	6987	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	5076	-0-	-1194 B	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5225	-0-	-789 B	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
11	6206	X	6206	-0-	-0- B	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
12	8551	X	8551	-0-	-0- B	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
01	7950	X	7950	-0-	-0- B	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
*02	7325	X	7325	-0-	-0- B	-0-	7325	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16380	X	4326	-0-	-12054 B	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	3566	-0-	-13360 B	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	3666	-0-	-12714 B	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	3253	-0-	-11162 B	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	11197	-0-	-3218 B	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
*02	6873	X	6873	-0-	-0- B	-0-	6873	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3990 X	3734	-0-	-256 B	-0-	3728 2	6 9	N	5	5 8		-0-
10	4509 X	4509	-0-	-0- B	-0-	4509 2		N	-0-			-0-
11	4230 X	4058	-0-	-172 B	-0-	4056 2	2 9	N	2	2 8		-0-
12	4371 X	4251	-0-	-120 B	-0-	4251 2		N	-0-			-0-
01	4495 X	4267	-0-	-228 B	-0-	4267 2		N	-0-			-0-
02	4205 X	3689	-0-	-516 B	-0-	3642 2	47 9	N	43	43 8		-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

09	76260 X	64565	-0-	-11695 B	-0-	64565 2		N	-0-			20
10	76880 X	36796	-0-	-40084 B	-0-	36796 2		N	-0-			20
11	71790 X	69367	-0-	-2423 B	-0-	69367 2		N	-0-			20
12	74183 X	69800	-0-	-4383 B	-0-	69800 2		N	-0-			20
01	72137 X	68945	-0-	-3192 B	-0-	68945 2		N	-0-			20
02	67048 X	62897	-0-	-4151 B	-0-	62897 2		N	-0-			20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

09	15176 X	15176	-0-	-0- B	-0-	15176 2		N	-0-			-0-
10	10382 X	10382	-0-	-0- B	-0-	10382 2		N	-0-			-0-
11	8890 X	8890	-0-	-0- B	-0-	8890 2		N	-0-			-0-
12	4524 X	4524	-0-	-0- B	-0-	4524 2		N	-0-			-0-
01	3139 X	3139	-0-	-0- B	-0-	3139 2		N	-0-			-0-
*02	13951 X	13951	-0-	-0- B	-0-	13951 2		N	-0-			-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

09	3284 X	3284	-0-	-0- B	-0-	3284 2		N	-0-			-0-
10	1550 X	1188	-0-	-362 B	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
11	2160 X	132	-0-	-2028 B	-0-	132 2		N	-0-			-0-
12	3379 X	-0-	-0-	-3379 B	-0-			N	-0-			-0-
01	3379 X	82	-0-	-3297 B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
02	3161 X	648	-0-	-2513 B	-0-	648 2		N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

09	12626 X	12626	-0-	-0- B	-0-	524 1	12102 2	N	-0-			-0-
10	36107 X	36107	-0-	-0- B	-0-	1516 1	34591 2	N	-0-			-0-
11	34471 X	34471	-0-	-0- B	-0-	1450 1	33021 2	N	-0-			-0-
12	36760 X	36760	-0-	-0- B	-0-	1520 1	35240 2	N	-0-			-0-
01	32565 X	32565	-0-	-0- B	-0-	1366 1	31199 2	N	-0-			-0-
*02	26853 X	26853	-0-	-0- B	-0-	1130 1	25723 2	N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

09	4488 X	4488	-0-	-0- B	-0-	4488 2		N	-0-			-0-
10	5115 X	5083	-0-	-32 B	-0-	5083 2		N	-0-			-0-
11	4950 X	4462	-0-	-488 B	-0-	4462 2		N	-0-			-0-
12	5115 X	4442	-0-	-673 B	-0-	4442 2		N	-0-			-0-
01	5084 X	3630	-0-	-1454 B	-0-	3630 2		N	-0-			-0-
02	4756 X	4001	-0-	-755 B	-0-	4001 2		N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

09	22860 X	19884	-0-	-2976 B	-0-	19884 2		N	-0-			-0-
10	23622 X	16219	-0-	-7403 B	-0-	16219 2		N	-0-			-0-
11	22860 X	8846	-0-	-14014 B	-0-	8846 2		N	-0-			-0-
12	21173 X	7566	-0-	-13607 B	-0-	7566 2		N	-0-			-0-
01	21173 X	9928	-0-	-11245 B	-0-	9928 2		N	-0-			-0-
*02	20646 X	20646	-0-	-0- B	-0-	20646 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6998	X	6998	-0-	-0- B	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
10	7042	X	7042	-0-	-0- B	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
11	6617	X	6617	-0-	-0- B	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
12	6641	X	6641	-0-	-0- B	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
01	6415	X	6415	-0-	-0- B	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
*02	5904	X	5904	-0-	-0- B	-0-	5904	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

09	3600	X	1909	-0-	-1691 B	-0-	123	1	1786	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	2739	-0-	-981 B	-0-	124	1	2615	2	N	-0-					-0-
11	3623	X	3623	-0-	-0- B	-0-	175	1	3448	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2860	-0-	-860 B	-0-	127	1	2733	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2197	-0-	-965 B	-0-	85	1	2112	2	N	-0-					-0-
*02	4305	X	4305	-0-	-0- B	-0-	119	1	4186	2	N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

09	20400	X	16085	-0-	-4315 B	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	14289	-0-	-6791 B	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	15020	-0-	-5380 B	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	8171	-0-	-12320 B	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	8354	-0-	-9564 B	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
02	15544	X	14065	-0-	-1479 B	-0-	14065	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

09	6840	X	4302	-0-	-2538 B	-0-	4301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6293	X	2431	-0-	-3862 B	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4653	-0-	-1257 B	-0-	4652	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6794	X	6794	-0-	-0- B	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5873	-0-	-234 B	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
*02	5218	X	5218	-0-	-0- B	-0-	5196	2	22	9	N	20	20	8			-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

09	8040	X	6185	-0-	-1855 B	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6849	-0-	-1118 B	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6143	-0-	-1567 B	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6352	-0-	-1584 B	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6967	-0-	-256 B	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6288	-0-	-121 B	-0-	6288	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

09	16680	X	12585	-0-	-4095 B	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	12804	-0-	-4432 B	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	6990	-0-	-8700 B	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	10023	-0-	-5415 B	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	10073	-0-	-4900 B	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	8792	-0-	-3388 B	-0-	8792	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

09	25500	X	10391	-0-	-15109 B	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
10	26350	X	11502	-0-	-14848 B	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
11	25500	X	10788	-0-	-14712 B	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
12	25575	X	8850	-0-	-16725 B	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	7393	-0-	-12819 B	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
02	10759	X	6542	-0-	-4217 B	-0-	6542	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3367	-0-	-353	B	-0-	3367	2			N	-0-					70
10	3844	X	3347	-0-	-497	B	-0-	3347	2			N	-0-					70
11	3720	X	3152	-0-	-568	B	-0-	3152	2			N	-0-					70
12	3627	X	3136	-0-	-491	B	-0-	3136	2			N	-0-					70
01	3472	X	3164	-0-	-308	B	-0-	3164	2			N	-0-					70
02	3248	X	2966	-0-	-282	B	-0-	2966	2			N	-0-					70

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	5620	-0-	-1280	B	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6008	-0-	-1122	B	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5457	-0-	-363	B	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5608	-0-	-406	B	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5531	-0-	-483	B	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	4633	-0-	-993	B	-0-	4633	2			N	-0-					-0-

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
09	11940	X	10827	-0-	-1113	B	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	10743	-0-	-1595	B	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	9916	-0-	-2024	B	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	6735	-0-	-4704	B	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10211	-0-	-1228	B	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
02	10469	X	9476	-0-	-993	B	-0-	9476	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22890	X	22890	-0-	-0-	B	-0-	22890	2			N	-0-					-0-
10	14148	X	14148	-0-	-0-	B	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
11	15837	X	15837	-0-	-0-	B	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9428	-0-	-1050	B	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
01	11515	X	11515	-0-	-0-	B	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	7832	-0-	-1970	B	-0-	7832	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	X	1489	-0-	-101	B	-0-	1489	2			N	-0-					57
10	3007	X	2573	-0-	-434	B	-0-	2573	2			N	-0-					57
11	2910	X	2232	-0-	-678	B	-0-	2232	2			N	-0-					57
12	3007	X	1949	-0-	-1058	B	-0-	1949	2			N	-0-					57
01	2573	X	1948	-0-	-625	B	-0-	1948	2			N	-0-					57
02	2146	N	1442	-0-	-704	B	-0-	1442	2			N	-0-					57

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3163	-0-	-347	B	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3291	-0-	-336	B	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3179	-0-	-331	B	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3142	-0-	-299	B	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3177	-0-	-109	B	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2951	-0-	-123	B	-0-	2951	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4248	X	4248	-0-	-0-	B	-0-	4248	2			N	-0-					76
10	4247	X	2679	-0-	-1568	B	-0-	2679	2			N	-0-					76
11	4470	X	3581	-0-	-889	B	-0-	3581	2			N	-0-					76
12	4619	X	2704	-0-	-1915	B	-0-	2704	2			N	-0-					76
01	4619	X	1647	-0-	-2972	B	-0-	1647	2			N	-0-					76
02	4118	X	1752	-0-	-2366	B	-0-	1752	2			N	-0-					76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

09	21372	X	21372	-0-	-0-	B	-0-	21372	2			N	-0-					149
10	20429	X	19840	-0-	-589	B	-0-	19840	2			N	-0-					149
11	21510	X	10633	-0-	-10877	B	-0-	10633	2			N	-0-					149
12	22227	X	10210	-0-	-12017	B	-0-	10210	2			N	-0-					149
01	22227	X	9624	-0-	-12603	B	-0-	9624	2			N	-0-					149
02	20648	X	8613	-0-	-12035	B	-0-	8613	2			N	-0-					149

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

09	2790	X	1367	-0-	-1423	B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
10	5381	X	5381	-0-	-0-	B	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
11	5024	X	5024	-0-	-0-	B	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2643	-0-	-240	B	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2705	-0-	-178	B	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
*02	3186	X	3186	-0-	-0-	B	-0-	3186	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

09	18750	X	12803	-0-	-5947	B	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	12558	-0-	-5763	B	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	11409	-0-	-4521	B	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	10999	-0-	-4501	B	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	10718	-0-	-3728	B	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
02	12383	X	9698	-0-	-2685	B	-0-	9698	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

09	26460	X	25354	-0-	-1106	B	-0-	25354	2			N	-0-					90
10	27590	X	25559	-0-	-2031	B	-0-	25559	2			N	-0-					90
11	26700	X	24383	-0-	-2317	B	-0-	24383	2			N	-0-					90
12	27590	X	24068	-0-	-3522	B	-0-	24068	2			N	-0-					90
01	26939	X	23871	-0-	-3068	B	-0-	23871	2			N	-0-					90
02	24505	X	22556	-0-	-1949	B	-0-	22556	2			N	-0-					90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346

09	24268	X	24268	-0-	-0-	B	-0-	24268	2			N	-0-					-0-
10	46373	X	46373	-0-	-0-	B	-0-	46373	2			N	-0-					-0-
11	40816	X	40816	-0-	-0-	B	-0-	40816	2			N	-0-					-0-
12	31903	X	31903	-0-	-0-	B	-0-	31903	2			N	-0-					-0-
01	45291	X	31340	-0-	-13951	B	-0-	31340	2			N	-0-					-0-
02	42369	X	26224	-0-	-16145	B	-0-	26224	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40609	X	40609	-0-	-0-	B	-0-	40609	2			N	-0-					-0-
10	42449	X	42449	-0-	-0-	B	-0-	42449	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	1049	-0-	-20431	B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	-0-	-0-	-22196	B	-0-					N	-0-					-0-
01	22196	X	-0-	-0-	-22196	B	-0-					N	-0-					-0-
02	20764	X	-0-	-0-	-20764	B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

09	24750	X	22370	-0-	-2380	B	-0-	22370	2			N	-0-					-0-
10	25575	X	19516	-0-	-6059	B	-0-	19516	2			N	-0-					-0-
11	24750	X	11959	-0-	-12791	B	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
12	25575	X	1401	-0-	-24174	B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	25575	X	1212	-0-	-24363	B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	21634	X	1360	-0-	-20274	B	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103

09	123030	X	96078	-0-	-26952	B	-0-	96078	2			N	-0-					-0-
10	124806	X	92989	-0-	-31817	B	-0-	92989	2			N	-0-					-0-
11	110400	X	85219	-0-	-25181	B	-0-	85219	2			N	-0-					-0-
12	110918	X	85217	-0-	-25701	B	-0-	85217	2			N	-0-					-0-
01	104191	X	80470	-0-	-23721	B	-0-	80470	2			N	-0-					-0-
02	92887	X	72979	-0-	-19908	B	-0-	72979	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

09	265560	X	188380	-0-	-77180	B	-0-	188380	2			N	-0-					-0-
10	274412	X	182205	-0-	-92207	B	-0-	182205	2			N	-0-					-0-
11	244740	X	166116	-0-	-78624	B	-0-	166116	2			N	-0-					-0-
12	232128	X	161394	-0-	-70734	B	-0-	161394	2			N	-0-					-0-
01	209870	X	148110	-0-	-61760	B	-0-	148110	2			N	-0-					-0-
02	182091	X	134714	-0-	-47377	B	-0-	134714	2			N	-0-					-0-

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543

09	375960	X	158921	-0-	-217039	B	-0-	158921	2			N	-0-					-0-
10	364343	X	134609	-0-	-229734	B	-0-	134609	2			N	-0-					-0-
11	298320	X	100897	-0-	-197423	B	-0-	100897	2			N	-0-					-0-
12	249829	X	108050	-0-	-141779	B	-0-	108050	2			N	-0-					-0-
01	201934	X	101459	-0-	-100475	B	-0-	101459	2			N	-0-					-0-
02	153613	X	91989	-0-	-61624	B	-0-	91989	2			N	-0-					-0-

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474

09	398423	X	398423	-0-	-0-	B	-0-	398423	2			N	-0-					-0-
10	421436	X	421436	-0-	-0-	B	-0-	421436	2			N	-0-					-0-
11	396695	X	396695	-0-	-0-	B	-0-	396695	2			N	-0-					-0-
12	378680	X	378680	-0-	-0-	B	-0-	378680	2			N	-0-					-0-
01	343952	X	343952	-0-	-0-	B	-0-	343952	2			N	-0-					-0-
*02	287570	X	287570	-0-	-0-	B	-0-	287570	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13040 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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	127508	-0-	127508 B	127508	127508	2			N	-0-					-0-
*11	662423 X	534915	-0-	-127508 B	-0-	534915	2			N	-0-					-0-
12	641917 X	622250	-0-	-19667 B	-0-	622250	2			N	-0-					-0-
01	641917 X	618039	-0-	-23878 B	-0-	618039	2			N	-0-					-0-
02	600503 X	573521	-0-	-26982 B	-0-	573521	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
02	435 N	427	-0-	-8	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

09	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
10	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
11	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
12	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
01	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5703	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*02	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	924	-0-	-126	-0-	924	2			N	-0-					42
10	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					42
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					42
12	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	2			N	-0-					42
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					42
02	1044	N	NO RPT	-0-	-1044	-0-					N	NO RPT					42

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

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

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

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					13
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					13
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					13
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					13
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					13
02	58	N	34	-0-	-24	-0-	34	2			N	-0-					13

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					37
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					37
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					37
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					37
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					37
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					37

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	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

09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					28
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					28
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					28
12	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					28
01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					28
*02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					28

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
*02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

09	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	1162	2			N	-0-					120
10	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	2			N	-0-					120
11	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1173	2			N	-0-					120
12	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	1028	2			N	-0-					120
01	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			N	-0-					120
02	1131	N	1050	-0-	-81	-0-	1050	2			N	-0-					120

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					63
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					63

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					30
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					30
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					30
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					30
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					30
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-					30

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

09	1440	N	1271	-0-	-169	-0-	1271	2			N	-0-					20
10	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	1189	2			N	-0-					20
11	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1315	2			N	-0-					20
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					20
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					20
02	1276	N	1188	-0-	-88	-0-	1188	2			N	-0-					20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

09	780	N	344	-0-	-436	-0-	344	2			N	-0-					32
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					32
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					32
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					32
01	1426	N	973	-0-	-453	-0-	973	2			N	-0-					32
02	1189	N	1101	-0-	-88	-0-	1101	2			N	-0-					32

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			Y	-0-					30
10	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			Y	-0-					30
11	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			Y	-0-					30
12	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			Y	-0-					30
01	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	5992	2	41	9	Y	37					67
*02	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5586	2	6	9	Y	5					72

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

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

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

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

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

HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			28
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			28
11	900 N	676	-0-	-224	-0-	676	2		N	-0-			28
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			28
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			28
02	667 N	527	-0-	-140	-0-	527	2		N	-0-			28

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

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

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

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

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

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

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

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

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

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

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

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-			10
10	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	2	N	-0-			10
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			10
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			10
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-			10
*02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-			10

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

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

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	1740 N	1504	-0-	-236	-0-	1504	2	N	-0-			-0-
10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2	N	-0-			-0-
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-			-0-
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-			-0-
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	N	-0-			-0-
*02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

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

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

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

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

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2	N	-0-			90
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2	N	-0-			90
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2	N	-0-			90
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			90
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2	N	-0-			90
02	145 N	121	-0-	-24	-0-	121	2	N	-0-			90

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

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

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

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

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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					159
10	3224 X	3188	-0-	-36	-0-	3181	2	7	9	N	6					165
11	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3120	2	4	9	N	4					169
12	3224 X	3211	-0-	-13	-0-	3211	2			N	-0-					169
01	3224 X	2873	-0-	-351	-0-	2788	2	85	9	N	77	182	1			64
*02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					64

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2880 X	399	-0-	-2481	-0-	11	1	388	2	N	-0-			10
10	2976 X	1482	-0-	-1494	-0-	39	1	1443	2	N	-0-			10
11	2880 X	960	-0-	-1920	-0-	25	1	935	2	N	-0-			10
12	2976 X	1492	-0-	-1484	-0-	37	1	1455	2	N	-0-			10
01	1488 X	903	-0-	-585	-0-	23	1	880	2	N	-0-			10
02	1392 X	1274	-0-	-118	-0-	33	1	1241	2	N	-0-			10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285379 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
*02	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3		N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

XTO ENERGY INC. 945936
REED 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280504 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	259	-0-	-251	-0-	259	3			N	-0-					20
10	620	N	343	-0-	-277	-0-	343	3			N	-0-					20
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					20
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					20
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					20
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					20

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					121
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					121
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					121
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					121
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					121
02	1740	N	1176	-0-	-564	-0-	1176	3			N	-0-					121

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

09	540	N	287	-0-	-253	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	682	N	383	-0-	-299	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					169
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					169
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					169
12	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					169
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					169
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					169

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					21
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					21
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					21
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					21
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					21
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					21

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	3	4	9	N	4					148
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2	9	N	2					150
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	N	1					151
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					151
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					151
02	145	N	122	-0-	-23	-0-	122	3			N	-0-					151

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3522	3	7	9	Y	6					78
10	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	3413	3	6	9	Y	5					83
11	3630	X	3220	-0-	-410	-0-	3198	3	22	9	Y	20					103
12	3751	X	2888	-0-	-863	-0-	2858	3	30	9	Y	27					130
01	3751	X	1945	-0-	-1806	-0-	1877	3	68	9	Y	62	170	1			22
02	3422	X	1495	-0-	-1927	-0-	1411	3	84	9	Y	76					98

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					50
10	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					50
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-					50
12	2356	N	2039	-0-	-317	-0-	2039	3			Y	-0-					50
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2121	3	1	9	Y	1					51
02	2233	N	1701	-0-	-532	-0-	1691	3	10	9	Y	9					60

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					113
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					113
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					113
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					113
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					113
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					60
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					60
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					60
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					60
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					60
*02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					60

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					111
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					111
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					111
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					111
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					111
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					115
10	682	N	445	-0-	-237	-0-	445	3			N	-0-					115
11	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	3			N	-0-					115
12	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	3			N	-0-					115
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					115
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					115

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					70
10	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	3			N	-0-					70
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					70
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					70
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					70
*02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					70

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2674	3	22	9	N	20					47
10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2732	3	70	9	N	64					111
11	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2334	3	92	9	N	84					195
12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2393	3	52	9	N	47	175	1			67
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2534	3	48	9	N	44					111
*02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					111

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					98
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					98
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					98
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					98
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					98
02	870	N	654	-0-	-216	-0-	654	3			N	-0-					98

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					46
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					46
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					46
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					46
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					46
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					46

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	899	N	669	-0-	-230	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	870	N	782	-0-	-88	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					60
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	101	3	6	9	N	5					65
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					65
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					65
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					65
*02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					65

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					56
10	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1880	3	6	9	N	5					61
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1833	3	2	9	N	2					63
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					63
01	1891	N	1654	-0-	-237	-0-	1654	3			N	-0-					63
02	1769	N	1213	-0-	-556	-0-	1213	3			N	-0-					63

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

09	1380	N	459	-0-	-921	-0-	459	3			N	-0-					153
10	1395	N	810	-0-	-585	-0-	810	3			N	-0-					153
11	690	N	540	-0-	-150	-0-	540	3			N	-0-					153
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					153
01	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					153
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					153

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

09	480	N	105	-0-	-375	-0-	105	3			N	-0-					58
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					58
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					58
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					58
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	614	3	141	9	N	128	181	1			5
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	117	3	22	9	N	20					25

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1698	3	3	9	N	3				115
10	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1751	3			N	-0-				115
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-				115
12	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	3			N	-0-				115
01	1736	N	1488	-0-	-248	-0-	1488	3			N	-0-				115
02	1624	N	1219	-0-	-405	-0-	1219	3			N	-0-				115

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-				60
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-				60
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-				60
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-				60
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				60
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	106	3			N	-0-				60

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

09	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	3			N	-0-				135
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-				135
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				135
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-				135
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-				135
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				135

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2584	3	23	9	N	21				88
10	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	2583	3	34	9	N	31				119
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2594	3	8	9	N	7				126
12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-				126
01	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	2453	3			N	-0-				126
02	2465	N	2257	-0-	-208	-0-	2257	3			N	-0-				126

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-				-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-				-0-
11	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	1066	3			N	-0-				-0-
12	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1303	3			N	-0-				-0-
01	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	3			N	-0-				-0-
*02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-				-0-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-				70
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2092	3	4	9	N	4				74
11	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	2017	3			N	-0-				74
12	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	2035	3			N	-0-				74
01	2108	N	1817	-0-	-291	-0-	1817	3			N	-0-				74
02	1943	N	1165	-0-	-778	-0-	1165	3			N	-0-				74

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					114
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					114
11	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	3			N	-0-					114
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					114
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					114
02	435	N	237	-0-	-198	-0-	237	3			N	-0-					114

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

09	750	N	668	-0-	-82	-0-	667	3	1	9	N	1					140
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	3	1	9	N	1					141
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	3	2	9	N	2					143
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					143
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	743	3	2	9	N	2					145
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					145

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

09	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	11838	3	228	9	N	207	187	1			170
10	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	11811	3	232	9	N	211	181	1			200
11	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11358	3	325	9	N	295	208	1			287
12	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11301	3	80	9	N	73	186	1			174
01	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10573	3	28	9	N	25					199
*02	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8397	3	108	9	N	98	186	1			111

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					123
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					123
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					123
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					123
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					123
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1137	3	129	9	N	117					149
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1116	3	34	9	N	31					180
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1247	3	11	9	N	10					190
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					190
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					190
*02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					190

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1353	3	9	9	N	8					112
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1244	3	4	9	N	4					116
11	1200	N	989	-0-	-211	-0-	985	3	4	9	N	4					120
12	1240	N	626	-0-	-614	-0-	626	3			N	-0-					120
01	1240	N	568	-0-	-672	-0-	568	3			N	-0-					120
02	957	N	458	-0-	-499	-0-	458	3			N	-0-					120

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					120
10	1085	N	963	-0-	-122	-0-	963	3			N	-0-					120
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					120
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					120
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					120
*02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					120

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2897	3	29	9	N	26					206
10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2912	3	13	9	N	12					218
11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2681	3	10	9	N	9					227
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					227
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3363	3	42	9	N	38	178	1			87
*02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2877	3	3	9	N	3					90

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1843	3	15	9	N	14					115
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1805	3	12	9	N	11					126
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					126
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					126
01	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	1766	3			N	-0-					126
02	1595	N	1430	-0-	-165	-0-	1430	3			N	-0-					126

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					106
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					106
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					106
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					106
01	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			N	-0-					106
02	232	N	109	-0-	-123	-0-	109	3			N	-0-					106

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	967	3	20	9	N	18					29
10	3100	N	13838	-0-	10738	10738	13798	3	40	9	N	36					65
11	3000	N	11320	-0-	8320	19058	10970	3	350	9	N	318	378	1			5
12	3100	N	9941	-0-	6841	25899	9703	3	238	9	N	216	199	1			22
01	35403	X	9504	-0-	-25899	-0-	9308	3	196	9	N	178					200
*02	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8020	3	110	9	N	100	180	1			120

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1800	3	19	9	N	17					74
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1487	3	8	9	N	7					81
11	1620	N	1424	-0-	-196	-0-	1418	3	6	9	N	5					86
12	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	1364	3	47	9	N	43					129
01	1488	N	973	-0-	-515	-0-	973	3			N	-0-					129
02	1363	N	733	-0-	-630	-0-	733	3			N	-0-					129

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	3	1	9	N	1					177
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					177
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					177
12	1178	N	748	-0-	-430	-0-	748	3			N	-0-					177
01	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	3			N	-0-					177
*02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					177

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

09	2220	N	2106	-0-	-114	-0-	2096	3	10	9	N	9					149
10	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	1886	3	4	9	N	4					153
11	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	1810	3	2	9	N	2					155
12	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	1896	3			N	-0-					155
01	1891	N	1528	-0-	-363	-0-	1528	3			N	-0-					155
02	1740	N	1297	-0-	-443	-0-	1297	3			N	-0-					155

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	3	1	9	N	1					61
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					61
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	3	1	9	N	1					62
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					62
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					62
*02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					62

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					59
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					59
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					59
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					59
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					59
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	3			N	-0-					59

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

09	7110	X	5769	-0-	-1341	-0-	5694	3	75	9	N	68					188
10	6913	X	6361	-0-	-552	-0-	6357	3	4	9	N	4					192
11	6510	X	6313	-0-	-197	-0-	6265	3	48	9	N	44	186	1			50
12	6727	X	6621	-0-	-106	-0-	6453	3	168	9	N	153	181	1			22
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6313	3	122	9	N	111					133
02	6090	X	5721	-0-	-369	-0-	5713	3	8	9	N	7					140

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

09	2490	N	1435	-0-	-1055	-0-	1421	3	14	9	N	13					53
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2550	3	13	9	N	12					65
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2121	3	19	9	N	17					82
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2485	3	6	9	N	5					87
01	2573	N	2566	-0-	-7	-0-	2491	3	75	9	N	68					155
02	2059	N	1793	-0-	-266	-0-	1793	3			N	-0-					155

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

09	7500	X	7312	-0-	-188	-0-	7209	3	103	9	N	94	178	1			43
10	7750	X	6751	-0-	-999	-0-	6661	3	90	9	N	82					125
11	7500	X	6505	-0-	-995	-0-	6409	3	96	9	N	87					212
12	7750	X	6614	-0-	-1136	-0-	6605	3	9	9	N	8					220
01	7564	X	5625	-0-	-1939	-0-	5625	3			N	-0-					220
02	7076	X	5712	-0-	-1364	-0-	5712	3			N	-0-					220

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

09	4710	X	3762	-0-	-948	-0-	3703	3	59	9	N	54					185
10	4464	X	4046	-0-	-418	-0-	4015	3	31	9	N	28	181	1			32
11	4260	X	4065	-0-	-195	-0-	4032	3	33	9	N	30					62
12	3999	X	3381	-0-	-618	-0-	3373	3	8	9	N	7					69
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4337	3	53	9	N	48					117
02	3944	X	3621	-0-	-323	-0-	3618	3	3	9	N	3					120

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3239	3	2	9	N	2					160
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3115	3	3	9	N	3					163
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3499	3	2	9	N	2					165
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					165
01	2511	X	1816	-0-	-695	-0-	1816	3			N	-0-					165
02	2349	X	900	-0-	-1449	-0-	900	3			N	-0-					165

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19500 X	18173	-0-	-1327	-0-	17999	3	174	9	N	158	186	1			65
10	20150 X	16978	-0-	-3172	-0-	16798	3	180	9	N	164	182	1			47
11	18810 X	14999	-0-	-3811	-0-	14869	3	130	9	N	118					165
12	18786 X	15589	-0-	-3197	-0-	15488	3	101	9	N	92	185	1			72
01	18786 X	15066	-0-	-3720	-0-	14986	3	80	9	N	73					145
02	17574 X	13362	-0-	-4212	-0-	13230	3	132	9	N	120					265

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

09	1440 X	1147	-0-	-293	-0-	1147	3			N	-0-					32
10	1457 X	1124	-0-	-333	-0-	1124	3			N	-0-					32
11	1350 X	1053	-0-	-297	-0-	1053	3			N	-0-					32
12	1395 X	1029	-0-	-366	-0-	1029	3			N	-0-					32
01	1302 X	1069	-0-	-233	-0-	1069	3			N	-0-					32
02	1015 N	644	-0-	-371	-0-	644	3			N	-0-					32

KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164

09	1800 X	1131	-0-	-669	-0-	1130	3	1	9	N	1					49
10	1736 X	1442	-0-	-294	-0-	1434	3	8	9	N	7					56
11	1290 X	1117	-0-	-173	-0-	1113	3	4	9	N	4					60
12	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1276	3	2	9	N	2					62
01	1457 X	722	-0-	-735	-0-	722	3			N	-0-					62
02	1073 N	647	-0-	-426	-0-	647	3			N	-0-					62

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
02	232 N	53	-0-	-179	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	464	N	454	-0-	-10	-0-	454	3			N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

09	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
*02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			Y	-0-					-0-
10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			Y	-0-					-0-
11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			Y	-0-					-0-
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4173	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			Y	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	574	-0-	-1106	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
12	1736	N	727	-0-	-1009	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	964	-0-	-586	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
*02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2458	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022

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

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

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

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

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

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

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

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859

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

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

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

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

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

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

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

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287

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

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721

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

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	295	-0-	295	41225	295	3	N	-0-			-0-
10	SWR 10	227	-0-	227	41452	227	3	N	-0-			-0-
11	SWR 10	216	-0-	216	41668	216	3	N	-0-			-0-
12	SWR 10	170	-0-	170	41838	170	3	N	-0-			-0-
01	SWR 10	192	-0-	192	42030	192	3	N	-0-			-0-
02	SWR 10	327	-0-	327	42357	327	3	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	3390 X	2905	-0-	-485	-0-	2905	3		N	-0-			-0-
10	2945 X	2492	-0-	-453	-0-	2492	3		N	-0-			-0-
11	2910 X	2189	-0-	-721	-0-	2189	3		N	-0-			-0-
12	3007 X	2354	-0-	-653	-0-	2354	3		N	-0-			-0-
01	3007 X	1931	-0-	-1076	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
02	2813 X	1607	-0-	-1206	-0-	1607	3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

09	SWR 10	2020	-0-	2020	223047	2020	3		N	-0-			-0-
10	SWR 10	2233	-0-	2233	225280	2233	3		N	-0-			-0-
11	SWR 10	2239	-0-	2239	227519	2239	3		N	-0-			-0-
12	SWR 10	2431	-0-	2431	229950	2431	3		N	-0-			-0-
01	SWR 10	2526	-0-	2526	232476	2526	3		N	-0-			-0-
02	SWR 10	2114	-0-	2114	234590	2114	3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-

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

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	18	1	736	2	Y	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	20	1	629	2	Y	5					5
							6	9									
11	750	N	519	-0-	-231	-0-	15	1	496	2	Y	7	5	8			7
							8	9									
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	24	1	714	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	635	2	Y	8					12
							9	9									
*02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	17	1	610	2	Y	5	10	1			7
							6	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	124	1	4220	2	Y	15					26
							17	9									
10	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	49	1	1777	2	Y	-0-					26
11	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	60	1	2224	2	Y	4	26	1	4	8	-0-
							4	9									
12	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	60	1	2237	2	Y	-0-					-0-
01	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	65	1	2279	2	Y	-0-					-0-
*02	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	55	1	1951	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1099	-0-	-551	-0-	31	1	1057	2	Y	10					33
							11	9									
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	62	1	2236	2	Y	-0-					33
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	57	1	2124	2	Y	-0-	33	1			-0-
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	56	1	2100	2	Y	-0-					-0-
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	57	1	2016	2	Y	-0-					-0-
*02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	67	1	2347	2	Y	-0-					-0-

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	214	1	7288	2	Y	82	80	1			119
							90	9									
10	7285	X	6442	-0-	-843	-0-	193	1	6163	2	Y	78	82	1			115
							86	9									
11	7050	X	7014	-0-	-36	-0-	182	1	6719	2	Y	103	97	1	5	8	116
							113	9									
12	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	249	1	7732	2	Y	161	94	1			183
							177	9									
01	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	233	1	7504	2	Y	137	128	1			192
							151	9									
*02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	221	1	7095	2	Y	128	274	1			46
							141	9									

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	21	1	717	2	Y	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	19	1	592	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	15	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	20	1	627	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	18	1	587	2	Y	-0-					-0-
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	18	1	579	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	54	1	1835	2	Y	8					27
							9	9									
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	69	1	2483	2	Y	74					101
							81	9									
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	69	1	2554	2	Y	56	106	1			51
							62	9									
12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	64	1	2406	2	Y	42					93
							46	9									
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	88	1	3086	2	Y	74					167
							81	9									
*02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	58	1	2063	2	Y	42	181	1			28
							46	9									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2623	-0-	-137	-0-	61	1	2537	2	Y	23					47
							25	9									
10	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	84	1	2650	2	Y	21					68
							23	9									
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	90	1	2892	2	Y	16					84
							18	9									
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	114	1	3371	2	Y	10	59	1			35
							11	9									
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	91	1	2972	2	Y	36					71
							40	9									
*02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	89	1	3167	2	Y	26	60	1			37
							29	9									

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	91	1	3761	2	Y	34					59
							37	9									
10	3751	X	3149	-0-	-602	-0-	96	1	3027	2	Y	24					83
							26	9									
11	3630	X	2400	-0-	-1230	-0-	72	1	2316	2	Y	11					94
							12	9									
12	3751	X	3060	-0-	-691	-0-	100	1	2950	2	Y	9	66	1			37
							10	9									
01	3751	X	2728	-0-	-1023	-0-	80	1	2613	2	Y	32					69
							35	9									
02	3625	X	2761	-0-	-864	-0-	75	1	2663	2	Y	21	58	1			32
							23	9									

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	X	144	-0-	-6	-0-	3	1	139	2	Y	2					23
							2	9									
10	124	X	100	-0-	-24	-0-	3	1	96	2	Y	1					24
							1	9									
11	1350	X	273	-0-	-1077	-0-	8	1	264	2	Y	1					25
							1	9									
12	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	62	1	1843	2	Y	5	18	1			12
							6	9									
01	1395	X	1084	-0-	-311	-0-	32	1	1038	2	Y	13					25
							14	9									
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	Y	2	21	1			6
							2	9									

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	88	1	3659	2	Y	-0-					-0-
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	112	1	3534	2	Y	27					27
							30	9									
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	78	1	2505	2	Y	12					39
							13	9									
12	1085	X	449	-0-	-636	-0-	15	1	433	2	Y	1	28	1			12
							1	9									
01	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	39	1	1261	2	Y	16					28
							18	9									
*02	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	50	1	1755	2	Y	14	24	1			18
							15	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450 X	2674	-0-	-776	-0-	75	1	2545	2	Y	49	55	1			73
						54	9									
10	3379 X	2365	-0-	-1014	-0-	70	1	2242	2	Y	48	50	1			71
						53	9									
11	3270 X	1915	-0-	-1355	-0-	49	1	1816	2	Y	45	59	1			57
						50	9									
12	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	103	1	3189	2	Y	-0-	47	1			10
01	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	96	1	3071	2	Y	-0-	7	1			3
02	2581 X	2027	-0-	-554	-0-	61	1	1966	2	Y	-0-	3	1			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

09	6600 X	6578	-0-	-22	-0-	186	1	6341	2	Y	46	44	1			65
						51	9									
10	6448 X	5749	-0-	-699	-0-	173	1	5526	2	Y	45	45	1			65
						50	9									
11	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	165	1	6076	2	Y	57	54	1			68
						63	9									
12	6789 X	5313	-0-	-1476	-0-	164	1	5087	2	Y	56	56	1			68
						62	9									
01	6789 X	5601	-0-	-1188	-0-	167	1	5377	2	Y	52	48	1			72
						57	9									
02	5510 X	5416	-0-	-94	-0-	162	1	5200	2	Y	49	104	1			17
						54	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

09	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2643	2	1	9	N	1					25
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					25
11	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					25
12	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					25
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					25
*02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					25

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

09	1020 N	998	-0-	-22	-0-	998	2			N	-0-					20
10	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			N	-0-					20
11	990 N	942	-0-	-48	-0-	942	2			N	-0-					20
12	1023 N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					20
01	1023 N	745	-0-	-278	-0-	745	2			N	-0-					20
02	899 N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-			94
10	2015 N	1961	-0-	-54	-0-	1961	2		N	-0-			94
11	2130 N	1375	-0-	-755	-0-	1375	2		N	-0-			94
12	2201 N	1951	-0-	-250	-0-	1951	2		N	-0-			94
01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-			94
*02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-			94

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-			30
10	2077 N	1699	-0-	-378	-0-	1699	2		N	-0-			30
11	1950 N	1454	-0-	-496	-0-	1454	2		N	-0-			30
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-			30
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			30
*02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

09	3000 N	3048	-0-	48	48	3048	2		N	-0-			18
10	2443 N	2395	-0-	-48	-0-	2395	2		N	-0-			18
11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		N	-0-			18
12	2635 X	2384	-0-	-251	-0-	2384	2		N	-0-			18
01	2635 X	2337	-0-	-298	-0-	2298	2	39 9	N	35			53
02	2465 X	1270	-0-	-1195	-0-	1270	2		N	-0-			53

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			20
10	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2		N	-0-			20
11	600 N	471	-0-	-129	-0-	471	2		N	-0-			20
12	589 N	474	-0-	-115	-0-	474	2		N	-0-			20
01	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	2		N	-0-			20
02	464 N	308	-0-	-156	-0-	308	2		N	-0-			20

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

09	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2		N	-0-			85
10	4371 X	4087	-0-	-284	-0-	4087	2		N	-0-			85
11	4230 X	3422	-0-	-808	-0-	3422	2		N	-0-			85
12	4371 X	3740	-0-	-631	-0-	3740	2		N	-0-			85
01	4371 X	2962	-0-	-1409	-0-	2962	2		N	-0-			85
02	4089 X	2936	-0-	-1153	-0-	2936	2		N	-0-			85

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					105
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					105
11	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					105
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					105
01	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	2			N	-0-					105
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	200	2	12	9	N	11	96	1			20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					56
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					56
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					56
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					56
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	76	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					22
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					22
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					22
12	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					22
01	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4654	2	3	9	N	3					25
02	3799	X	622	-0-	-3177	-0-	501	2	121	9	N	110	115	1			20

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-	161	1			23
10	4619	X	4510	-0-	-109	-0-	4510	2			N	-0-					23
11	4470	X	4390	-0-	-80	-0-	4390	2			N	-0-					23
12	4774	X	4427	-0-	-347	-0-	4427	2			N	-0-					23
01	4774	X	4321	-0-	-453	-0-	4321	2			N	-0-					23
02	4466	X	3975	-0-	-491	-0-	3975	2			N	-0-					23

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

09	2970	X	2789	-0-	-181	-0-	2785	2	4	9	N	4	183	1			35
10	3131	X	2052	-0-	-1079	-0-	2052	2			N	-0-					35
11	3060	X	2927	-0-	-133	-0-	2927	2			N	-0-					35
12	3162	X	2893	-0-	-269	-0-	2893	2			N	-0-					35
01	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	2833	2			N	-0-					35
02	2842	X	2658	-0-	-184	-0-	2658	2			N	-0-					35

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

09	4590	X	3881	-0-	-709	-0-	3881	2			N	-0-					17
10	4743	X	4243	-0-	-500	-0-	4243	2			N	-0-					17
11	4590	X	3930	-0-	-660	-0-	3930	2			N	-0-					17
12	4340	X	3702	-0-	-638	-0-	3702	2			N	-0-					17
01	4247	X	2513	-0-	-1734	-0-	2513	2			N	-0-					17
02	3973	X	2058	-0-	-1915	-0-	2058	2			N	-0-					17

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	145	N	115	-0-	-30	-0-	115	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					19
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

09	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-					14
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					14
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-					14
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					14
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					14
02	493	N	468	-0-	-25	-0-	468	2			N	-0-					14

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	2			N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					20
10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					20
11	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					20
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					20
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					20
*02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					20

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	4157	-0-	-1843	-0-	179	1	3978	2	N	-0-					37
10	6200	X	3674	-0-	-2526	-0-	158	1	3516	2	N	-0-					37
11	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	268	1	5947	2	N	-0-					37
12	4712	X	4705	-0-	-7	-0-	203	1	4502	2	N	-0-					37
01	4712	X	4502	-0-	-210	-0-	192	1	4260	2	N	45					82
							50	9									
02	5800	X	4433	-0-	-1367	-0-	189	1	4200	2	N	40					122
							44	9									

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

09	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					94
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					94
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					94
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					94
01	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					94
*02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					94

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	420	N	288	-0-	-132	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	290	N	35	-0-	-255	-0-	35	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1453	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1440	2	9	9	N	8	8	8			-0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

09	2220	N	1936	-0-	-284	-0-	1936	2			N	-0-					18
10	2294	N	1751	-0-	-543	-0-	1751	2			N	-0-					18
11	2220	N	1468	-0-	-752	-0-	1468	2			N	-0-					18
12	2015	N	1523	-0-	-492	-0-	1523	2			N	-0-					18
01	1736	N	1443	-0-	-293	-0-	1443	2			N	-0-					18
02	1421	N	1355	-0-	-66	-0-	1355	2			N	-0-					18

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

09	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	1503	2			N	-0-					59
10	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	1589	2			N	-0-					59
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					59
12	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-					59
01	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	1412	2	43	9	N	39	86	1			12
02	1450	N	688	-0-	-762	-0-	688	2			N	-0-					12

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

09	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-					13
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					13
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					13
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					13
01	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			N	-0-					13
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					13

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	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

09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463	2	6	9	N	5					37
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					37
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					37
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					37
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					37
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					37

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

09	2430	N	2277	-0-	-153	-0-	2277	2			N	-0-					41
10	2511	N	2280	-0-	-231	-0-	2280	2			N	-0-					41
11	2430	N	2047	-0-	-383	-0-	2047	2			N	-0-					41
12	2356	N	2122	-0-	-234	-0-	2122	2			N	-0-					41
01	2294	N	1965	-0-	-329	-0-	1965	2			N	-0-					41
*02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					41

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	4680 X	4532	-0-	-148	-0-	4532	2			Y	-0-					32
10	4836 X	4618	-0-	-218	-0-	4618	2			Y	-0-					32
11	4680 X	4487	-0-	-193	-0-	4487	2			Y	-0-					32
12	4836 X	4604	-0-	-232	-0-	4604	2			Y	-0-					32
01	4743 X	4686	-0-	-57	-0-	4645	2	41	9	Y	37					69
*02	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4432	2	6	9	Y	5					74

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			132
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			132
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			132
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-			132
01	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	2	N	-0-			132
*02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	240 N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-			138
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			138
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			138
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			138
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			138
*02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

09	3270 X	3103	-0-	-167	-0-	208	1	2895	2	N	-0-			47
10	3379 X	2863	-0-	-516	-0-	203	1	2660	2	N	-0-			47
11	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	198	1	2955	2	N	-0-			47
12	3193 X	2395	-0-	-798	-0-	164	1	2231	2	N	-0-			47
01	3193 X	3175	-0-	-18	-0-	193	1	2838	2	N	131			178
						144	9							
02	3045 X	2068	-0-	-977	-0-	138	1	1911	2	N	17			195
						19	9							

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

09	540 X	426	-0-	-114	-0-	426	2			N	-0-			123
10	496 X	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-			123
11	420 X	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-			123
12	434 X	298	-0-	-136	-0-	298	2			N	-0-			123
01	434 X	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-			123
02	319 N	207	-0-	-112	-0-	207	2			N	-0-			123

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

09	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-			31
10	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-			31
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-			31
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			31
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			31
02	145 N	115	-0-	-30	-0-	115	2			N	-0-			31

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

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

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

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

09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-				50
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-				50
11	1530	N	1033	-0-	-497	-0-	1033	2			N	-0-				50
12	1581	N	1063	-0-	-518	-0-	1063	2			N	-0-				50
01	1581	N	843	-0-	-738	-0-	843	2			N	-0-				50
02	986	N	528	-0-	-458	-0-	528	2			N	-0-				50

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

09	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-				-0-
10	527	N	83	-0-	-444	-0-	83	2			N	-0-				-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-				-0-
02	87	N	39	-0-	-48	-0-	25	2	14	9	N	13	13	8		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5940 X	5565	-0-	-375	-0-	5565	2			N	-0-					208
10	7068 X	2658	-0-	-4410	-0-	2658	2			N	-0-					208
11	6840 X	2582	-0-	-4258	-0-	2582	2			N	-0-					208
12	7068 X	6044	-0-	-1024	-0-	6044	2			N	-0-					208
01	6386 X	6055	-0-	-331	-0-	5981	2	74	9	N	67					275
02	5394 X	5152	-0-	-242	-0-	5146	2	6	9	N	5					280

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285373 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

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

BEAR GRASS, NE (BOSSIER) 06479 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 195625 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 13163

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

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DONIE WELL #: 1 RRCID -> 183581 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463

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

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	662	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	837 N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	775 N	709	-0-	-66	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	551 N	477	-0-	-74	-0-	469	2	8	9	N	7	7	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEN WHEELER (BACON LIME) //CONT.// 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 161339 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	15088	-0-	15088	46726	15088	3		N	-0-					-0-
10	0	14040	-0-	14040	60766	14040	3		N	-0-					-0-
11	0	13832	-0-	13832	74598	13832	3		N	-0-					-0-
12	0	12113	-0-	12113	86711	12113	3		N	-0-					-0-
01	11856	11046	-0-	-810	85901	11046	3		N	-0-					-0-
*02	10476	10023	-0-	-453	85448	10023	3		N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40112 X	40112	-0-	-0-	-0-	40104	3	8 9	N	7	7	1			-0-
10	39122 X	39094	-0-	-28	-0-	39086	3	8 9	N	7	7	1			-0-
11	38661 X	38661	-0-	-0-	-0-	38657	3	4 9	N	4	4	1			-0-
12	43198 X	43198	-0-	-0-	-0-	43189	3	9 9	N	8	8	1			-0-
01	41564 X	41564	-0-	-0-	-0-	41543	3	21 9	N	19	19	1			-0-
*02	39600 X	39600	-0-	-0-	-0-	39596	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	10737	3	2 9	N	2	2	1			-0-
10	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	11161	3	2 9	N	2	2	1			-0-
11	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	3		N	-0-					-0-
12	10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	10380	3	2 9	N	2	2	1			-0-
01	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	10469	3	6 9	N	5	5	1			-0-
*02	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	3		N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	48870 X	45902	-0-	-2968	-0-	45893	3	9	9	N	8	8	1			-0-
10	49848 X	47875	-0-	-1973	-0-	47865	3	10	9	N	9	9	1			-0-
11	47460 X	47042	-0-	-418	-0-	47038	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	47523 X	47448	-0-	-75	-0-	47439	3	9	9	N	8	8	1			-0-
01	47864 X	45957	-0-	-1907	-0-	45934	3	23	9	N	21	21	1			-0-
02	45472 X	43095	-0-	-2377	-0-	43091	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

09	23255 X	23255	-0-	-0-	-0-	23251	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	23784 X	23784	-0-	-0-	-0-	23780	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	23032 X	23032	-0-	-0-	-0-	23030	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	23845 X	23845	-0-	-0-	-0-	23841	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	23766 X	23766	-0-	-0-	-0-	23754	3	12	9	N	11	11	1			-0-
*02	22178 X	22178	-0-	-0-	-0-	22176	3	2	9	N	2	2	1			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

09	3870 X	2609	-0-	-1261	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
10	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
11	3990 X	3353	-0-	-637	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
12	4123 X	3545	-0-	-578	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
01	4123 X	3432	-0-	-691	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
02	3857 X	3152	-0-	-705	-0-	3152	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

09	DLQ G-10		1673	-0-	1673	3722	225	1	1448	2	Y	-0-					10
10	800	N	1677	-0-	877	4599	224	1	1444	2	Y	8					18
							9	9									
11	3000	N	1223	-0-	-1777	2822	1223	2			Y	-0-					18
12	3100	N	1214	-0-	-1886	936	1214	2			Y	-0-					18
*01	2183	N	1247	-0-	-936	-0-	1233	2	14	9	Y	13	21	1			10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

09	DLQ G-10		2226	-0-	2226	4806	299	1	1925	2	Y	2					60
							2	9									
10	3000	N	2233	-0-	-767	4039	299	1	1925	2	Y	8					68
							9	9									
11	3000	N	2255	-0-	-745	3294	2180	2	75	9	Y	68					136
12	3100	N	2164	-0-	-936	2358	2164	2			Y	-0-					136
*01	3100	N	2199	-0-	-901	1457	2199	2			Y	-0-	31	1			105
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1457					Y	NO RPT					105

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

09	DLQ G-10		1986	-0-	1986	3862	267	1	1719	2	Y	-0-					16
10	800	N	1985	-0-	1185	5047	266	1	1711	2	Y	7					23
							8	9									
11	3000	N	1444	-0-	-1556	3491	1444	2			Y	-0-					23
12	3100	N	1433	-0-	-1667	1824	1433	2			Y	-0-					23
*01	3100	N	1457	-0-	-1643	181	1457	2			Y	-0-	20	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					3

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

09	DLQ G-10		1003	-0-	1003	2158	135	1	868	2	Y	-0-					-0-
10	800	N	989	-0-	189	2347	133	1	856	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	867	-0-	-2133	214	867	2			Y	-0-					-0-
12	1074	N	860	-0-	-214	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
*01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	874	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		8	-0-	8	16	8	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY		8	-0-	8	24	8	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	274	1	1761	2	N	-0-					86
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	274	1	1765	2	N	-0-					86
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					86
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1					87
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					87
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2910	-0-	2910	5036	391	1	2519	2	Y	-0-					75
10	3000	N	2913	-0-	-87	4949	391	1	2514	2	Y	7					82
							8	9									
11	3000	N	1130	-0-	-1870	3079	1130	2			Y	-0-					82
12	3100	N	1121	-0-	-1979	1100	1121	2			Y	-0-					82
*01	2255	N	1155	-0-	-1100	-0-	1140	2	15	9	Y	14	27	1			69
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	84	1	542	2	N	-0-					109
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	83	1	535	2	N	4					113
							4	9									
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					113
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					113
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-	5	1			108
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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
09	DLQ G-10		1827	-0-	1827	3810	246	1	1581	2	Y	-0-					58
10	800	N	1834	-0-	1034	4844	245	1	1578	2	Y	10					68
							11	9									
11	3000	N	940	-0-	-2060	2784	940	2			Y	-0-					68
12	3100	N	933	-0-	-2167	617	933	2			Y	-0-					68
*01	1566	N	949	-0-	-617	-0-	949	2			Y	-0-	10	1			58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					67
12	14B2 EXT		8	-0-	8	16	8	2			N	-0-					67
01	14B DENY		8	-0-	8	24	8	2			N	-0-					67
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT					67

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	120	1	774	2	N	-0-					32
10	961	N	896	-0-	-65	-0-	121	1	775	2	N	-0-					32
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					32
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					32
*01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1153	2	20	9	N	18	18	1			32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					139
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					139
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					139
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					139
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	944	-0-	-226	-0-	127	1	817	2	N	-0-					24
10	713	N	226	-0-	-487	-0-	129	1	89	2	N	7					31
							8	9									
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					31
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					31
*01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-	15	1			16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	188	1	1209	2	N	-0-					15
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	187	1	1203	2	N	2					17
							2	9									
11	3000	N	3165	-0-	165	165	3165	2			N	-0-					17
12	3100	N	3141	-0-	41	206	3141	2			N	-0-					17
*01	3100	N	3207	-0-	107	313	3193	2	14	9	N	13	30	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-

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
09	DLQ G-10		608	-0-	608	951	82	1	526	2	Y	-0-					25
10	800	N	618	-0-	-182	769	83	1	535	2	Y	-0-					25
11	1293	N	524	-0-	-769	-0-	524	2			Y	-0-					25
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					25
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	528	2	7	9	Y	6	6	1			25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	DLQ G-10		760	-0-	760	1625	102	1	658	2	Y	-0-					8
10	800	N	774	-0-	-26	1599	104	1	669	2	Y	1					9
							1	9									
11	2222	N	623	-0-	-1599	-0-	623	2			Y	-0-					9
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	618	2	9	9	Y	8					17
*01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	Y	1	1	1			17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	235	1	1514	2	N	-0-					8
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	237	1	1524	2	N	69	64	1			13
							76	9									
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					13
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					13
*01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1194	2	23	9	N	21	26	1			8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	191	2	N	-0-					27
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	29	1	187	2	N	1					28
							1	9									
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					28
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					28
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-	1	1			27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
09	1500	N	1318	-0-	-182	-0-	177	1	1141	2	N	-0-					54
10	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	179	1	1150	2	N	-0-					54
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					54
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					54
*01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1158	2	19	9	N	17	17	1			54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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
09	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	181	1	1162	2	N	-0-					57
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	179	1	1150	2	N	92	100	1			49
							101	9									
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					49
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1139	2	9	9	N	8					57
*01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1158	2	17	9	N	15	15	1			57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	63	1	1336	2	N	-0-					-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	76	1	1607	2	N	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	72	1	1536	2	N	-0-					-0-
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	60	1	1277	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	70	1	1477	2	N	-0-					-0-
*02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	59	1	1251	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	59	1	2262	2	Y	10					95
							11	9									
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	50	1	1992	2	Y	25					120
							28	9									
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2189	2	9	9	Y	8					128
12	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	68	1	2122	2	Y	5					133
							6	9									
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2302	2	19	9	Y	17					150
*02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	54	1	2126	2	Y	-0-					150

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					25
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					25
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					25
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					25
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					25
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

09	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					42
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					42
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					42
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					42
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					42
02	145	N	121	-0-	-24	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					42

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	Y	-0-					56
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	604	2	Y	-0-					56
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	Y	-0-					56
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	24	1	431	2	Y	-0-					56
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	2	Y	-0-					56
02	435	N	434	-0-	-1	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					56

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

09	DLQ G-10		824	-0-	824	B	1149	111	1	713	2	Y	-0-				40
10	DLQ G-10		870	-0-	870	B	2019	112	1	722	2	Y	33	38	1		35
								36	9								
11	3075	X	1056	-0-	-2019	B	-0-	1056	2			Y	-0-				35
12	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1047	2	11	9	Y	10				45
*01	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	2			Y	-0-	18	1		27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				27

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

09	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	5	1	35	2	N	-0-				42
10	62	N	32	-0-	-30	B	-0-	4	1	27	2	N	1				43
								1	9								
11	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2			N	-0-				43
12	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			N	-0-				43
*01	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	28	2	4	9	N	4				47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				47

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	375	-0-	-1545 B	-0-	49	1	318	2	N	7					34
							8	9									
10	2201	X	458	-0-	-1743 B	-0-	50	1	321	2	N	79	87	1			26
							87	9									
11	2130	X	270	-0-	-1860 B	-0-	270	2			N	-0-					26
12	1581	X	269	-0-	-1312 B	-0-	268	2	1	9	N	1					27
01	1488	X	274	-0-	-1214 B	-0-	272	2	2	9	N	2	2	1			27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					27

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
11	8	X	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					69
12	8	X	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					69
*01	8	X	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					69
02	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					69

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

09	1530	N	1300	-0-	-230	-0-	175	1	1125	2	N	-0-					65
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	175	1	1123	2	N	14					79
							15	9									
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					79
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1113	2	6	9	N	5					84
*01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-	15	1			69
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER) //CONT.// 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
11	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2		Y	-0-			25
12	14B2 EXT	8	-0-	8	16	8	2		Y	-0-			25
01	14B DENY	8	-0-	8	24	8	2		Y	-0-			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT			25

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		242	-0-	242	337	33	1	209	2	Y	-0-					23
10	DLQ G-10		248	-0-	248	585	33	1	214	2	Y	1					24
							1	9									
11	780	N	195	-0-	-585	-0-	195	2			Y	-0-					24
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					24
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
09	DLQ G-10		217	-0-	217	5838	29	1	188	2	Y	-0-					30
10	DLQ G-10		216	-0-	216	6054	29	1	187	2	Y	-0-					30
11	2100	N	158	-0-	-1942	4112	158	2			Y	-0-					30
12	3100	N	157	-0-	-2943	1169	157	2			Y	-0-					30
*01	1329	X	160	-0-	-1169	-0-	159	2	1	9	Y	1	1	1			30
02	174	X	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT					30

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					10
12	14B2 EXT		8	-0-	8	16	8	2			N	-0-					10
01	14B DENY		8	-0-	8	24	8	2			N	-0-					10
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT					10

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					27
12	14B2 EXT		8	-0-	8	16	8	2			Y	-0-					27
01	14B DENY		8	-0-	8	24	8	2			Y	-0-					27
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					27

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	119	-0-	119	493	16	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	124	-0-	124	617	17	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	1137 X	520	-0-	-617	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
12	1736 X	516	-0-	-1220	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
*01	543 X	543	-0-	-0-	-0-	524	2	19	9	Y	17	7	1			10
02	116 X	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT					10

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					15
12	14B2 EXT	45	-0-	45	53	8	2	37	9	N	34					49
01	14B DENY	8	-0-	8	61	8	2			N	-0-					49
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT					49

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

09	3120 X	2079	-0-	-1041	-0-	280	1	1799	2	N	-0-					13
10	3224 X	2069	-0-	-1155	-0-	278	1	1791	2	N	-0-					13
11	3120 X	2266	-0-	-854	-0-	2266	2			N	-0-					13
12	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					13
01	3131 X	2321	-0-	-810	-0-	2286	2	35	9	N	32	32	1			13
02	2001 X	NO RPT	-0-	-2001	-0-					N	NO RPT					13

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	8	-0-	8	16	8	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY	8	-0-	8	24	8	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

09	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	295	1	1897	2	N	-0-					64
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	295	1	1898	2	N	-0-					64
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					64
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					64
*01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1047	2	19	9	N	17	17	1			64
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	8	-0-	8	16	8	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY	8	-0-	8	24	8	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	9750 X	8871	-0-	-879	-0-	8869	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	10075 X	9032	-0-	-1043	-0-	9030	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	9570 X	8724	-0-	-846	-0-	8724	3			N	-0-					-0-
12	9362 X	8942	-0-	-420	-0-	8940	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9300 X	8781	-0-	-519	-0-	8777	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	8584 X	7929	-0-	-655	-0-	7929	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5040 X	3317	-0-	-1723	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
10	5208 X	1914	-0-	-3294	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
11	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	3			N	-0-					-0-
12	3441 X	2993	-0-	-448	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
01	3441 X	1708	-0-	-1733	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
02	4872 X	2862	-0-	-2010	-0-	2862	3			N	-0-					-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

09	6120 X	5985	-0-	-135	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
10	6324 X	6046	-0-	-278	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
11	6120 X	5509	-0-	-611	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
12	6324 X	5938	-0-	-386	-0-	5938	3			N	-0-					-0-
01	6324 X	6211	-0-	-113	-0-	6211	3			N	-0-					-0-
02	5800 X	5717	-0-	-83	-0-	5717	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

09	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
10	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
11	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
01	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
*02	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	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
09	12300	X	11960	-0-	-340	-0-	11960	3			N	-0-			-0-
10	12710	X	11952	-0-	-758	-0-	11952	3			N	-0-			-0-
11	12300	X	11540	-0-	-760	-0-	11540	3			N	-0-			-0-
12	12369	X	11434	-0-	-935	-0-	11434	3			N	-0-			-0-
01	12369	X	11852	-0-	-517	-0-	11852	3			N	-0-			-0-
02	11571	X	11096	-0-	-475	-0-	11096	3			N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

09	18600	X	13753	-0-	-4847	-0-	13753	3			N	-0-			-0-
10	19065	X	13458	-0-	-5607	-0-	13458	3			N	-0-			-0-
11	17490	X	13168	-0-	-4322	-0-	13168	3			N	-0-			-0-
12	15221	X	12059	-0-	-3162	-0-	12059	3			N	-0-			-0-
01	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	3			N	-0-			-0-
02	13282	X	12213	-0-	-1069	-0-	12213	3			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

09	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-			-0-
10	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-			-0-
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-			-0-
12	3875	X	3694	-0-	-181	-0-	3694	2			N	-0-			-0-
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-			-0-
*02	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	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

09	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-			-0-
10	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-			-0-
11	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-			-0-
12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-			-0-
01	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-			-0-
*02	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-			-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

09	4440	X	4259	-0-	-181	-0-	540	1	3719	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	4320	-0-	-268	-0-	528	1	3792	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	540	1	3780	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	4377	-0-	-25	-0-	558	1	3819	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	3829	-0-	-573	-0-	558	1	3271	2	N	-0-			-0-
02	4176	X	3641	-0-	-535	-0-	522	1	3119	2	N	-0-			-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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	108	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4303	3	233	9	N	212	186	1			138
10	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6010	3	99	9	N	90					228
11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5501	3	100	9	N	91	179	1			140
12	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	5961	3	293	9	N	266	384	1			22
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5712	3	277	9	N	252	175	1			99
*02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4477	3	193	9	N	175	197	1			77

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
09	34410 X	30494	-0-	-3916	-0-	30047	2	447	9	N	406	363	1			113
10	34472 X	15275	-0-	-19197	-0-	15076	2	199	9	N	181	186	1			108
11	33360 X	26040	-0-	-7320	-0-	508	1	25130	2	N	365	369	1			104
						402	9									
12	41052 X	41052	-0-	-0-	-0-	930	1	39546	2	N	524	370	1			258
						576	9									
01	36333 X	36333	-0-	-0-	-0-	925	1	34958	2	N	409	514	1			153
						450	9									
*02	32855 X	32855	-0-	-0-	-0-	870	1	31454	2	N	483	547	1			89
						531	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BUFFALO (WOODBINE) 13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LATHROP, A. D. 488235
MELASKY, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BUFFALO, SOUTH (B) //CONT.// 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN) 13066 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2 WELL #: 1 RRCID -> 247910 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6192 - 6200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8115 R	8115	-0-	-0-	-0-	8076	2	39	9	N	35					99
10	8401	8234	-0-	-167	-0-	8234	2			N	-0-					99
11	8130	8110	-0-	-20	-0-	406	1	7638	2	N	60					159
						66	9									
12	8401	5814	-0-	-2587	-0-	419	1	5366	2	N	26					185
						29	9									
*01	9945	9173	-0-	-772	-0-	419	1	8725	2	N	26	174	1			37
						29	9									
02	7859	NO RPT	-0-	-7859	-0-					N	NO RPT					37

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2130 X	2105	-0-	-25	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
10	2201 X	2117	-0-	-84	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
11	2430 X	1504	-0-	-926	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
12	2511 X	1557	-0-	-954	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
01	2511 X	1911	-0-	-600	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*02	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	109	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	16	1	796	2	Y	-0-					49
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	Y	-0-					49
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	17	1	680	2	Y	-0-					49
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	7	1	566	2	Y	-0-					49
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	16	1	860	2	Y	-0-					49
*02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	13	1	805	2	Y	-0-					49

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

09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	8	1	417	2	Y	-0-					49
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	2	Y	-0-					49
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	12	1	456	2	Y	-0-					49
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	5	1	411	2	Y	-0-					49
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	6	1	349	2	Y	-0-					49
02	464 N	429	-0-	-35	-0-	7	1	422	2	Y	-0-					49

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) //CONT.// 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	870	-0-	-360	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	4531	-0-	1631	1631	4531	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

09	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			Y	-0-					-0-
10	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			Y	-0-					-0-
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4904	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			Y	-0-					-0-
01	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			Y	-0-					-0-
02	5452	X	5160	-0-	-292	-0-	5160	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

09	9630	X	8044	-0-	-1586	-0-	8044	2			Y	-0-					-0-
10	9951	X	8490	-0-	-1461	-0-	8490	2			Y	-0-					-0-
11	8400	X	7318	-0-	-1082	-0-	7318	2			Y	-0-					-0-
12	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			Y	-0-					-0-
01	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2			Y	-0-					-0-
02	7946	X	7461	-0-	-485	-0-	7461	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2019 - P/A 10/08/19														

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

09	1140	N	893	-0-	-247 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1063	-0-	-53 B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*02	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

09	2690	X	2690	-0-	-0- B	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2341	-0-	-170 B	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
11	4351	X	4351	-0-	-0- B	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2697	-0-	-62 B	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1889	-0-	-870 B	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
02	2581	X	1394	-0-	-1187 B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

09	420	X	297	-0-	-123 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	434	X	344	-0-	-90 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	420	X	162	-0-	-258 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	434	X	343	-0-	-91 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	341	N	234	-0-	-107 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

09	930	X	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
10	279	X	274	-0-	-5 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0- B	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	319	N	127	-0-	-192 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

09	1920	N	1794	-0-	-126 B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1773	-0-	-27 B	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
12	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1854	-0-	-99 B	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
*02	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

09	780	N	652	-0-	-128 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	713	N	565	-0-	-148 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	660	N	602	-0-	-58 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	682	N	608	-0-	-74 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	580	N	456	-0-	-124 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
*10	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2019 - P/A 10/14/19

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

09	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
*10	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019 - P/A 10/24/19

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

09	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1549	-0-	-187 B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1301	-0-	-379 B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1537	-0-	-13 B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
*02	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

09	750	N	588	-0-	-162 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
11	810	N	785	-0-	-25 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	961	N	807	-0-	-154 B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	754	N	637	-0-	-117 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

09	570	N	290	-0-	-280 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	434	N	337	-0-	-97 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	390	N	250	-0-	-140 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*02	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

09	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
*10	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2019 - P/A 10/18/19

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

09	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 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
09	930 N	587	-0-	-343 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	1302 N	899	-0-	-403 B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
11	1500 N	772	-0-	-728 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	899 N	388	-0-	-511 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	754 N	339	-0-	-415 B	-0-	339	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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

09	3004 X	518	-0-	-2486	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	510 N	379	-0-	-131	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	377 N	339	-0-	-38	-0-	339	3			N	-0-					-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

09	33785 X	33785	-0-	-0-	-0-	522	1	33215	3	N	44					126
						48	9									
10	33604 X	4690	-0-	-28914	-0-	54	1	4615	3	N	19					145
						21	9									
11	33450 X	20501	-0-	-12949	-0-	432	1	20041	3	N	25					170
						28	9									
12	34565 X	24451	-0-	-10114	-0-	540	1	23877	3	N	31					201
						34	9									
01	34565 X	24223	-0-	-10342	-0-	378	1	23783	3	N	56	182	1			75
						62	9									
02	32335 X	442	-0-	-31893	-0-	378	1	64	9	N	58					133

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

09	3000 N	1399	-0-	-1601	83525	1395	2	4	9	N	4					84
10	3100 N	1461	-0-	-1639	81886	1452	2	9	9	N	8					92
11	3000 N	1351	-0-	-1649	80237	1342	2	9	9	N	8					100
12	3100 N	1269	-0-	-1831	78406	1259	2	10	9	N	9					109
01	3100 N	1269	-0-	-1831	76575	1257	2	12	9	N	11					120
*02	2900 N	1191	-0-	-1709	74866	1181	2	10	9	N	9					129

CENTERVILLE, SE. //CONT.// 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	172	1	1765	2	N	1					6
							1	9									
10	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	162	1	1613	2	N	-0-					6
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	175	1	1542	2	N	3					9
							3	9									
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	89	1	812	2	N	-0-					9
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	189	1	1734	2	N	3					12
							3	9									
02	1653	N	1511	-0-	-142	-0-	146	1	1359	2	N	5					17
							6	9									

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

09	390	N	372	-0-	-18	-0-	33	1	339	2	N	-0-					7
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	2	N	-0-					7
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	39	1	342	2	N	-0-					7
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	353	2	N	-0-					7
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	359	2	N	3					10
							3	9									
02	377	N	376	-0-	-1	-0-	36	1	337	2	N	3					13
							3	9									

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					92
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					92
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					92
08	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					92
09	DLQ G-10		27	-0-	27	53	27	3			Y	-0-					92
10	DLQ G-10		25	-0-	25	78	25	3			Y	-0-					92
11	DLQ G-10		22	-0-	22	100	22	3			Y	-0-					92
12	DLQ G-10		20	-0-	20	120	20	3			Y	-0-					92
01	DLQ G-10		17	-0-	17	137	17	3			Y	-0-					92
02	DLQ G-10		2	-0-	2	139	2	3			Y	-0-					92

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		57	-0-	57	57	57	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		34	-0-	34	91	34	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		29	-0-	29	120	29	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		38	-0-	38	158	38	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17	-0-	17	175	17	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		41	-0-	41	216	41	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2	-0-	2	218	2	3			Y	-0-					-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	64	3	6	9	Y	5					121
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	50	3	8	9	Y	7					128
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	43	3	4	9	Y	4					132
08	DLQ G-10		60	-0-	60	60	53	3	7	9	Y	6					138
09	DLQ G-10		41	-0-	41	101	31	3	10	9	Y	9					147
10	DLQ G-10		35	-0-	35	136	28	3	7	9	Y	6					153
11	DLQ G-10		41	-0-	41	177	33	3	8	9	Y	7					160
12	DLQ G-10		31	-0-	31	208	25	3	6	9	Y	5					165
01	DLQ G-10		25	-0-	25	233	18	3	7	9	Y	6					171
02	DLQ G-10		7	-0-	7	240	3	3	4	9	Y	4					175

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	53	1	1175	2	N	16					138
							18	9									
10	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	53	1	1170	2	N	10					148
							11	9									
11	1320	N	925	-0-	-395	-0-	39	1	871	2	N	14					162
							15	9									
12	1302	N	970	-0-	-332	-0-	41	1	917	2	N	11					173
							12	9									
01	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	44	1	974	2	N	8					181
							9	9									
*02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	58	1	1285	2	N	29					210
							32	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	96	1	2138	2	N	-0-					63
10	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	86	1	1907	2	N	-0-					63
11	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	83	1	1855	2	N	-0-					63
12	2108	N	1894	-0-	-214	-0-	82	1	1812	2	N	-0-					63
01	1984	N	1653	-0-	-331	-0-	71	1	1582	2	N	-0-					63
02	1885	N	1875	-0-	-10	-0-	81	1	1794	2	N	-0-					63

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	63	1	1403	2	N	32					167
							35	9									
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	66	1	1474	2	N	33					200
							36	9									
11	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	55	1	1213	2	N	37					237
							41	9									
12	1364	N	909	-0-	-455	-0-	38	1	846	2	N	23	176	1			84
							25	9									
01	1364	N	878	-0-	-486	-0-	38	1	840	2	N	-0-					84
*02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	86	1	1919	2	N	-0-					84

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

09	510	N	153	-0-	-357	-0-	7	1	146	2	N	-0-					157
10	372	N	66	-0-	-306	-0-	3	1	63	2	N	-0-					157
11	210	N	135	-0-	-75	-0-	6	1	129	2	N	-0-					157
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	188	187	1			158
							207	9									
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					158
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					158

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	20					250
							22	9									
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	12					262
							13	9									
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	2	N	-0-					262
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-					262
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	N	-0-					262
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					262

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	36	1	794	2	N	-0-					93
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	36	1	795	2	N	-0-					93
11	810	N	747	-0-	-63	-0-	32	1	715	2	N	-0-					93
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	39	1	856	2	N	-0-					93
01	837	N	795	-0-	-42	-0-	34	1	761	2	N	-0-					93
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	59	1	1307	2	N	20					113
							22	9									

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

09	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	2			N	-0-					119
10	434	N	7	-0-	-427	-0-	7	2			N	-0-					119
11	390	N	5	-0-	-385	-0-	5	2			N	-0-					119
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					119
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					119
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	92	1			27

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

09	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	76	1	1686	2	N	37					210
							41	9									
10	1953	N	1733	-0-	-220	-0-	72	1	1608	2	N	48					258
							53	9									
11	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	77	1	1711	2	N	60					318
							66	9									
12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	114	1	2531	2	N	94	189	1			223
							103	9									
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	92	1	2036	2	N	53	182	1			94
							58	9									
*02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	93	1	2068	2	N	60	89	1			65
							66	9									

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

*05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	23	3	2	9	N	2					114
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	22	3	3	9	N	3					117
*07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	21	3	6	9	N	5					122
*08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	23	3	4	9	N	4					126
*09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	18	3	7	9	N	6					132
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	3	2	9	N	2					134
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	19	3	4	9	N	4					138
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	11	3	6	9	N	5					143
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	3	3	9	N	3					146
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	3	4	9	N	4					150

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

*05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	3	2	9	N	2					110
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	19	3	3	9	N	3					113
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	N	1					114
*08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	23	3	3	9	N	3					117
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29	3	4	9	N	4					121
*10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	24	3	3	9	N	3					124
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	26	3	2	9	N	2					126
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	22	3	6	9	N	5					131
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	11	3	4	9	N	4					135
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	N	2					137

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	3	2	9	N	2					191
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	22	3	4	9	N	4					195
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	21	3	7	9	N	6					201
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	23	3	8	9	N	7					208
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	18	3	3	9	N	3					211
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	15	3	4	9	N	4					215
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	19	3	6	9	N	5					220
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	11	3	8	9	N	7					227
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	10	3	7	9	N	6					233
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	3	4	9	N	4					237

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

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

09	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

REPUBLIC EES, LLC 702639
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CLEBURNE (BARNETT SHALE)        //CONT.//   18858 050   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: JOHNSON
  TEP BARNETT USA, LLC            //CONT.// 842986
    MIZE FAMILY                       WELL #:    9H   RRCID -> 201369  COMPL. DATE 01/06/2004  TOTAL DEPTH  7451 PERF. 7061 -  7287
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  UPP OPERATING, LLC                     875310
    ROTEN                             WELL #:    1H   RRCID -> 198139  COMPL. DATE 09/20/2003  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. 8800 - 10195
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2019 - P/A 09/11/19

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    TRUETT                            WELL #:    2    RRCID -> 092882  COMPL. DATE 03/19/1981  TOTAL DEPTH  1176 PERF. 1111 -  1114
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2019 - P/A 09/05/19

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SUTTLE                            WELL #:    1    RRCID -> 096433  COMPL. DATE 11/27/1981  TOTAL DEPTH  1205 PERF. 1106 -  1110
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019 - P/A 09/04/19

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    GUNTER                            WELL #:    2    RRCID -> 120651  COMPL. DATE 03/21/1986  TOTAL DEPTH  1276 PERF. 1174 -  1182
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
```

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	25	1	836	2	N	72					157
						79	9									
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	170	1	801	2	N	81	179	1			59
						89	9									
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	204	1	685	2	N	73					132
						80	9									
12	930 N	860	-0-	-70	-0-	69	1	703	2	N	80					212
						88	9									
01	930 N	750	-0-	-180	-0-	16	1	653	2	N	74	176	1			110
						81	9									
02	870 N	245	-0-	-625	-0-	3	1	157	2	N	77	155	1			32
						85	9									

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	681	1	90	9	Y	82	168	1			78
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	630	1	72	9	Y	65	43	1			100
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	648	1	94	9	Y	85					185
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	668	1	134	9	Y	122	93	1			214
01	620 N	485	-0-	-135	-0-	389	1	96	9	Y	87	65	1	1	8	235
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	31	182	1			84

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	N	58					120
						64	9									
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	46	1	214	2	N	25					145
						28	9									
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	52	1	173	2	N	-0-					145
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	23	1	232	2	N	47					192
						52	9									
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	258	2	N	27					219
						30	9									
02	232 N	166	-0-	-66	-0-	2	1	118	2	N	42	171	1			90
						46	9									

COMO (GLOYD) //CONT.// 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	898	-0-	-2	-0-	24	1	798	2	N	69					149
							76	9									
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	149	1	703	2	N	81	178	1			52
							89	9									
11	900	N	820	-0-	-80	-0-	167	1	559	2	N	85					137
							94	9									
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	79	1	804	2	N	91	178	1			50
							100	9									
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	22	1	903	2	N	90					140
							99	9									
02	783	N	396	-0-	-387	-0-	6	1	302	2	N	80					220
							88	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	117	46	1			92
							129	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			52
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

COMO, N.E. (RODESSA) 19949 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HOWLE WELL #: 1 RRCID -> 121295 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912

09	14B2	EXT	785	-0-	785	2769	785	1			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	785	-0-	785	3554	785	1			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3554					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3554					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3554					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					N	NO RPT					-0-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) 20930 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
COTROPIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196396 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600 N	381	-0-	-219	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	620 N	423	-0-	-197	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	540 N	386	-0-	-154	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	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
09	1620 N	1607	-0-	-13	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
12	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
01	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
02	1566 N	1511	-0-	-55	-0-	1511	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
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
01	1147 N	563	-0-	-584	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
*02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2490 N	2365	-0-	-125	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
10	2542 N	2387	-0-	-155	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
11	2430 N	2345	-0-	-85	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-
12	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					-0-
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2455	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2262 N	2229	-0-	-33	-0-	2229	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
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

09	2670 N	2375	-0-	-295	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
10	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
11	2670 N	390	-0-	-2280	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
12	2449 N	1706	-0-	-743	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
*02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
12	3100 N	5045	-0-	1945	1945	5045	3			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3941	-0-	841	2786	3939	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	2900 N	3362	-0-	462	3248	3362	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

09	T. A.	3653	-0-	3653	7462	3653	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	3757	-0-	3757	11219	3757	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	3657	-0-	3657	14876	3657	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	3687	-0-	3687	18563	3687	3			Y	-0-					-0-
01	21931 X	3368	-0-	-18563	-0-	3366	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3451 X	3309	-0-	-142	-0-	3309	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

09	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			Y	-0-					-0-
10	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			Y	-0-					-0-
11	4170 X	4081	-0-	-89	-0-	4081	3			Y	-0-					-0-
12	4309 X	4093	-0-	-216	-0-	4093	3			Y	-0-					-0-
01	4309 X	3930	-0-	-379	-0-	3928	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4031 X	3616	-0-	-415	-0-	3616	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

09	2610 N	2546	-0-	-64	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-
10	2666 N	2569	-0-	-97	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
11	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
12	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
01	2573 N	2510	-0-	-63	-0-	2509	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2407 N	2327	-0-	-80	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	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
09	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
10	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			Y	-0-					-0-
11	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-
12	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			Y	-0-					-0-
01	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2856	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2272 N	2059	-0-	-213	-0-	2059	3			Y	-0-					12
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					12
11	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-					12
12	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			Y	-0-					12
01	1705 X	1596	-0-	-109	-0-	1596	3			Y	-0-					12
*02	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					12

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
12	341 N	82	-0-	-259	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

09	2670 N	2529	-0-	-141	-0-	2529	3			Y	-0-					-0-
10	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					-0-
11	2520 N	2412	-0-	-108	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
12	2604 N	2576	-0-	-28	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
01	2666 N	2500	-0-	-166	-0-	2499	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

09	3420 X	3170	-0-	-250	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
10	3534 X	3054	-0-	-480	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
11	3150 X	2844	-0-	-306	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-
12	3286 X	2947	-0-	-339	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-
01	3286 X	2912	-0-	-374	-0-	2911	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3074 X	2769	-0-	-305	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					20
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					20
11	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-					20
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					20
01	713 N	433	-0-	-280	-0-	433	3			Y	-0-					20
*02	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	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
09	2220	N	2091	-0-	-129	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
01	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
02	2001	N	1917	-0-	-84	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

09	1560	N	272	-0-	-1288	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	277	-0-	-188	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	274	-0-	-266	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2771	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

09	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1752	-0-	-232	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
*02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

09	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	6	-0-	-110	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			Y	-0-					28
10	2046	N	1592	-0-	-454	-0-	1592	3			Y	-0-					28
11	1980	N	1461	-0-	-519	-0-	1461	3			Y	-0-					28
12	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	1938	3			Y	-0-					28
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					28
*02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					28

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2370 N	2344	-0-	-26	-0-	2344	3			Y	-0-					129
10	2449 N	2405	-0-	-44	-0-	2405	3			Y	-0-					129
11	2370 N	2283	-0-	-87	-0-	2283	3			Y	-0-					129
12	2418 N	2365	-0-	-53	-0-	2365	3			Y	-0-					129
01	2418 N	2353	-0-	-65	-0-	2352	3	1	9	Y	1	1	1			129
02	2204 N	2200	-0-	-4	-0-	2200	3			Y	-0-					129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-
10	2263 N	2191	-0-	-72	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-
11	2040 N	274	-0-	-1766	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
12	2263 N	55	-0-	-2208	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
01	2201 N	535	-0-	-1666	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
*02	2900 N	3260	-0-	360	360	3260	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					57
10	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			Y	-0-					57
11	3540 X	2776	-0-	-764	-0-	2776	3			Y	-0-					57
12	3658 X	3096	-0-	-562	-0-	3096	3			Y	-0-					57
01	3658 X	1985	-0-	-1673	-0-	1985	3			Y	-0-					57
*02	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			Y	-0-					57

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
*02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

09	990 N	987	-0-	-3	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
11	990 N	932	-0-	-58	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
12	1023 N	919	-0-	-104	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
01	1054 N	832	-0-	-222	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
02	899 N	880	-0-	-19	-0-	880	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
10	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
11	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
12	1302 N	1174	-0-	-128	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
01	1271 N	1174	-0-	-97	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
02	1102 N	1095	-0-	-7	-0-	1095	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
09	2520	N	1054	-0-	-1466	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
10	1984	N	130	-0-	-1854	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			Y	-0-					-0-
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
*02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	631	-0-	-1799	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2202	-0-	-340	-0-	2201	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2146	N	2010	-0-	-136	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	840	N	653	-0-	-187	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	868	N	613	-0-	-255	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	775	N	579	-0-	-196	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	638	N	520	-0-	-118	-0-	520	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2389	-0-	-221	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
10	2697	N	2643	-0-	-54	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2520	-0-	-90	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2240	-0-	-240	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
01	2635	N	1727	-0-	-908	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
02	2436	N	1359	-0-	-1077	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
02	1044	N	856	-0-	-188	-0-	856	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
*02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	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
09	1620 N	1411	-0-	-209	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
10	1488 N	1385	-0-	-103	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
*02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

09	2040 N	1925	-0-	-115	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
10	2108 N	2004	-0-	-104	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
11	2040 N	1965	-0-	-75	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
12	1984 N	1976	-0-	-8	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
01	2015 N	1978	-0-	-37	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
02	1914 N	1849	-0-	-65	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

09	1110 N	1018	-0-	-92	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
11	1200 N	1011	-0-	-189	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
01	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
*02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

09	1650 N	977	-0-	-673	-0-	977	3			N	-0-					-0-
10	1736 N	1219	-0-	-517	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	750 N	6	-0-	-744	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
01	1209 N	586	-0-	-623	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	6630 X	5733	-0-	-897	-0-	5732	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	6820 X	6434	-0-	-386	-0-	6433	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6210 X	6178	-0-	-32	-0-	6178	3			Y	-0-					-0-
12	6417 X	6287	-0-	-130	-0-	6286	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6448 X	6218	-0-	-230	-0-	6215	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	6032 X	5629	-0-	-403	-0-	5629	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

09	780 N	267	-0-	-513	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
01	899 N	768	-0-	-131	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
02	841 N	805	-0-	-36	-0-	805	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
09	2580	N	1777	-0-	-803	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
10	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			Y	-0-					-0-
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			Y	-0-					-0-
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2543	-0-	-185	-0-	2542	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2552	N	2479	-0-	-73	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

09	1110	N	978	-0-	-132	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	818	-0-	-172	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	845	-0-	-178	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
02	783	N	777	-0-	-6	-0-	777	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	535	-0-	-333	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	239	-0-	-901	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	85	-0-	-1217	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	200	-0-	-327	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

09	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	3			Y	-0-					114
10	8432	X	8284	-0-	-148	-0-	8284	3			Y	-0-					114
11	8160	X	8032	-0-	-128	-0-	8032	3			Y	-0-					114
12	8432	X	8275	-0-	-157	-0-	8275	3			Y	-0-					114
01	8432	X	8203	-0-	-229	-0-	8203	3			Y	-0-					114
02	7888	X	7680	-0-	-208	-0-	7680	3			Y	-0-					114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	4620	X	4039	-0-	-581	-0-	4039	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	3054	-0-	-1596	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
11	4410	X	66	-0-	-4344	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
12	4557	X	112	-0-	-4445	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	4557	X	121	-0-	-4436	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*02	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2014	-0-	-156	-0-	2014	3			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1456	-0-	-590	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
*02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	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
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	750	-0-	-149	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	624	-0-	-244	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
*02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

09	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	229	-0-	-191	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

09	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
*02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

09	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	35	-0-	-275	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	72	-0-	-228	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	203	N	156	-0-	-47	-0-	156	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					27
10	2077	N	1632	-0-	-445	-0-	1632	3			Y	-0-					27
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					27
12	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	3			Y	-0-					27
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					27
02	1595	N	1368	-0-	-227	-0-	1368	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
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1418	-0-	-472	-0-	1418	3			Y	-0-					53
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					53
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					53
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			Y	-0-					53
01	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	1812	3			Y	-0-					53
02	1392	N	1253	-0-	-139	-0-	1253	3			Y	-0-					53

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					17
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					17
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					17
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					17
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					17
*02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					17

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1461	-0-	-275	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1248	-0-	-462	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
*02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	3			Y	-0-					15
10	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3			Y	-0-	5	5			10
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			Y	-0-	5	5			5
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-	5	5			-0-
01	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	6990 X	6340	-0-	-650	-0-	6340	3		Y	-0-			-0-
10	7223 X	6252	-0-	-971	-0-	6252	3		Y	-0-			-0-
11	6660 X	5625	-0-	-1035	-0-	5625	3		Y	-0-			-0-
12	6882 X	3650	-0-	-3232	-0-	3650	3		Y	-0-			-0-
01	6820 X	3779	-0-	-3041	-0-	3779	3		Y	-0-			-0-
02	6119 X	1693	-0-	-4426	-0-	1693	3		Y	-0-			-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

09	960 N	522	-0-	-438	-0-	522	3		Y	-0-			18
10	1116 N	230	-0-	-886	-0-	230	3		Y	-0-			18
11	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3		Y	-0-			18
12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3		Y	-0-			18
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3		Y	-0-			18
*02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		Y	-0-			18

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

09	3480 X	2714	-0-	-766	-0-	2714	3		Y	-0-			77
10	3596 X	3102	-0-	-494	-0-	3102	3		Y	-0-			77
11	3480 X	2965	-0-	-515	-0-	2965	3		Y	-0-			77
12	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3		Y	-0-			77
01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3456	3	2 9	Y	2	2 1		77
*02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3		Y	-0-			77

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

09	1590 N	1552	-0-	-38	-0-	1552	3		Y	-0-			-0-
10	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	1608	3		Y	-0-			-0-
11	1560 N	1535	-0-	-25	-0-	1535	3		Y	-0-			-0-
12	1612 N	1603	-0-	-9	-0-	1603	3		Y	-0-			-0-
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3		Y	-0-			-0-
*02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3		Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

09	1020 N	985	-0-	-35	-0-	985	3		Y	-0-			-0-
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		Y	-0-			-0-
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		Y	-0-			-0-
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		Y	-0-			-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		Y	-0-			-0-
02	957 N	921	-0-	-36	-0-	921	3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					22
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					22
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					22
12	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1603	3			Y	-0-					22
01	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	1522	3			Y	-0-					22
02	1566	N	1436	-0-	-130	-0-	1436	3			Y	-0-					22

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

09	1740	N	1482	-0-	-258	-0-	1482	3			Y	-0-					37
10	1519	N	1125	-0-	-394	-0-	1125	3			Y	-0-					37
11	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	1517	3			Y	-0-					37
12	1519	N	914	-0-	-605	-0-	914	3			Y	-0-					37
01	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	3			Y	-0-					37
*02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					37

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	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

09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
*02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

09	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	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
09	3360	X	2665	-0-	-695	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3311	3			Y	-0-					-0-
11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2859	-0-	-458	-0-	2858	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3248	X	2481	-0-	-767	-0-	2481	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1500	N	175	-0-	-1325	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2460	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
*02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
02	1450	N	1397	-0-	-53	-0-	1397	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
09	2520	N	2474	-0-	-46	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2506	-0-	-74	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2630	-0-	-36	-0-	2629	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2610	-0-	-30	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
12	2697	N	1578	-0-	-1119	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2162	-0-	-504	-0-	2162	3			Y	-0-					-0-
02	2088	N	1386	-0-	-702	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	3462	-0-	-1008	-0-	3462	3			Y	-0-					-0-
10	4557	X	3552	-0-	-1005	-0-	3552	3			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3555	-0-	-435	-0-	3555	3			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3510	-0-	-148	-0-	3510	3			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3516	-0-	-142	-0-	3514	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3451	X	3281	-0-	-170	-0-	3281	3			Y	-0-					-0-

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1523	N	966	-0-	-557	-0-	966	3			N	-0-					20
10	1054	X	863	-0-	-191	-0-	863	3			N	-0-					20
11	1020	X	557	-0-	-463	-0-	557	3			N	-0-					20
12	1054	X	536	-0-	-518	-0-	536	3			N	-0-					20
01	1054	X	417	-0-	-637	-0-	417	3			N	-0-					20
02	928	X	447	-0-	-481	-0-	447	3			N	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					-0-
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
*02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
*02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2858	-0-	-262	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2953	-0-	-271	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3268	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3016	X	2940	-0-	-76	-0-	2940	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
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

09	10260	X	10153	-0-	-107	-0-	10151	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	10602	X	9600	-0-	-1002	-0-	9598	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	-0-					-0-
12	10602	X	2656	-0-	-7946	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
01	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15667	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*02	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13213	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

09	1980	X	726	-0-	-1254	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
10	2046	X	857	-0-	-1189	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3573	-0-	573	573	3573	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3332	-0-	232	805	3332	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2908	-0-	-192	613	2907	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3158	X	2545	-0-	-613	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
02	1508	N	1346	-0-	-162	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					15
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					15
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					15
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					15
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2626	3	1	9	Y	1	1	1			15
*02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					15

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

09	3840	X	3249	-0-	-591	-0-	3249	3			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3065	-0-	-903	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-
11	3930	X	2177	-0-	-1753	-0-	2177	3			Y	-0-					-0-
12	4061	X	1917	-0-	-2144	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
01	4061	X	1674	-0-	-2387	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
02	3132	X	1500	-0-	-1632	-0-	1500	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
09	4950	X	4832	-0-	-118	-0-	4832	3			Y	-0-					13
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			Y	-0-					13
11	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	3			Y	-0-					13
12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			Y	-0-					13
01	5115	X	4576	-0-	-539	-0-	4576	3			Y	-0-					13
02	4785	X	2705	-0-	-2080	-0-	2705	3			Y	-0-					13

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	544	-0-	-116	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			Y	-0-					-0-
10	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			Y	-0-					-0-
11	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			Y	-0-					-0-
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3938	-0-	-185	-0-	3936	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	2121	-0-	-1479	-0-	2121	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	2609	-0-	-1111	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	2697	-0-	-843	-0-	2697	3			Y	-0-					-0-
12	3627	X	2690	-0-	-937	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2875	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4887	-0-	-423	-0-	4887	3			Y	-0-					-0-
10	5456	X	5028	-0-	-428	-0-	5028	3			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4790	-0-	-250	-0-	4790	3			Y	-0-					-0-
12	5208	X	4940	-0-	-268	-0-	4940	3			Y	-0-					-0-
01	5053	X	4638	-0-	-415	-0-	4636	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4727	X	4246	-0-	-481	-0-	4246	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	486	-0-	-382	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	388	-0-	-424	-0-	388	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
09	5550	X	462	-0-	-5088	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5586	-0-	-149	-0-	5585	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			Y	-0-					-0-
12	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6266	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5849	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5365	X	5340	-0-	-25	-0-	5340	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

09	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1483	-0-	-47	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1191	-0-	-230	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
*02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

09	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			Y	-0-					-0-
11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			Y	-0-					-0-
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			Y	-0-					-0-
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3652	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3219	X	3157	-0-	-62	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

09	3150	X	3053	-0-	-97	-0-	3053	3			Y	-0-					22
10	3224	X	2976	-0-	-248	-0-	2976	3			Y	-0-					22
11	3030	X	2837	-0-	-193	-0-	2837	3			Y	-0-					22
12	3162	X	2961	-0-	-201	-0-	2961	3			Y	-0-					22
01	3162	X	2961	-0-	-201	-0-	2960	3	1	9	Y	1	1	1			22
02	2958	X	2851	-0-	-107	-0-	2851	3			Y	-0-					22

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

09	3780	X	1646	-0-	-2134	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
10	3906	X	2020	-0-	-1886	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	1426	-0-	-2354	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
12	1705	X	953	-0-	-752	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
01	2015	X	1614	-0-	-401	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
*02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					35
10	744 N	650	-0-	-94	-0-	650	3			Y	-0-					35
11	690 N	646	-0-	-44	-0-	646	3			Y	-0-					35
12	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	3			Y	-0-					35
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					35
*02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					35

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
10	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
12	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-
01	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2601	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					40
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					40
11	1590 N	1492	-0-	-98	-0-	1492	3			Y	-0-					40
12	1798 N	1342	-0-	-456	-0-	1342	3			Y	-0-					40
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					40
*02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					40

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			Y	-0-					-0-
10	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			Y	-0-					-0-
11	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			Y	-0-					-0-
01	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3650	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	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
09	4140	X	4125	-0-	-15	-0-	4125	3			Y	-0-					-0-
10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			Y	-0-					-0-
11	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4248	-0-	-30	-0-	4248	3			Y	-0-					-0-
01	4278	X	4243	-0-	-35	-0-	4241	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4002	X	3881	-0-	-121	-0-	3881	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3196	-0-	-224	-0-	3196	3			Y	-0-					12
10	3379	X	3065	-0-	-314	-0-	3065	3			Y	-0-					12
11	3330	X	3161	-0-	-169	-0-	3161	3			Y	-0-					12
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			Y	-0-					12
01	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	3304	3	2	9	Y	2	2	1			12
02	3103	X	2595	-0-	-508	-0-	2595	3			Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	1391	-0-	-3709	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
10	5270	X	3593	-0-	-1677	-0-	3593	3			Y	-0-					-0-
11	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			Y	-0-					-0-
12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			Y	-0-					-0-
01	3968	X	1139	-0-	-2829	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
02	4930	X	2477	-0-	-2453	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3338	-0-	-142	-0-	3338	3			Y	-0-					-0-
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3315	-0-	-165	-0-	3315	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3175	-0-	-421	-0-	3175	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3115	-0-	-481	-0-	3114	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3219	X	2838	-0-	-381	-0-	2838	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1188	-0-	-492	-0-	1188	3			Y	-0-					27
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					27
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					27
12	1240	N	759	-0-	-481	-0-	759	3			Y	-0-					27
01	1581	N	991	-0-	-590	-0-	991	3			Y	-0-					27
*02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
10	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			Y	-0-					-0-
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-					-0-
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2660	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					60
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					60
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					60
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					60
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					60
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	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
09	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7144	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6977	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3			Y	-0-					-0-
12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6458	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6273	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*02	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

09	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			Y	-0-					-0-
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-
11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2276	-0-	-142	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
01	2418	N	1996	-0-	-422	-0-	1996	3			Y	-0-					-0-
02	2262	N	1810	-0-	-452	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	872	-0-	-298	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	500	-0-	-709	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
*02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

09	6000	X	5997	-0-	-3	-0-	5996	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	6200	X	6193	-0-	-7	-0-	6192	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6000	X	5955	-0-	-45	-0-	5955	3			Y	-0-					-0-
12	6200	X	6050	-0-	-150	-0-	6049	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6200	X	6086	-0-	-114	-0-	6083	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*02	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

09	5130	X	1795	-0-	-3335	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	231	-0-	-5070	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
11	5040	X	277	-0-	-4763	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
12	5177	X	606	-0-	-4571	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
01	5146	X	423	-0-	-4723	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
02	1740	X	398	-0-	-1342	-0-	398	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

09	810	N	607	-0-	-203	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	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
09	1350	N	786	-0-	-564	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1026	-0-	-264	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
01	1426	N	975	-0-	-451	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
*02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	1642	-0-	-1210	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	1526	-0-	-1234	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	1553	-0-	-1299	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1437	-0-	-1415	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	1383	-0-	-1024	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	2354	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2262	N	2152	-0-	-110	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
*02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

09	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	5559	3			Y	-0-					-0-
10	5766	X	5067	-0-	-699	-0-	5067	3			Y	-0-					-0-
11	5580	X	496	-0-	-5084	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
12	5766	X	823	-0-	-4943	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
01	5735	X	1424	-0-	-4311	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
02	5365	X	5140	-0-	-225	-0-	5140	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
09	3480 X	3271	-0-	-209	-0-	3271	3			Y	-0-					-0-
10	3596 X	3298	-0-	-298	-0-	3298	3			Y	-0-					-0-
11	3150 X	3120	-0-	-30	-0-	3120	3			Y	-0-					-0-
12	3379 X	3231	-0-	-148	-0-	3231	3			Y	-0-					-0-
01	3379 X	3082	-0-	-297	-0-	3081	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3161 X	3074	-0-	-87	-0-	3074	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			Y	-0-					-0-
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
12	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-
01	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

09	T. A.	3354	-0-	3354	6851	3354	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	3346	-0-	3346	10197	3346	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	2864	-0-	2864	13061	2864	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	3220	-0-	3220	16281	3220	3			Y	-0-					-0-
01	19922 X	3641	-0-	-16281	-0-	3639	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

09	8670 X	2463	-0-	-6207	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
10	8959 X	2541	-0-	-6418	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
11	7500 X	2380	-0-	-5120	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
12	7750 X	2450	-0-	-5300	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
01	2759 X	2428	-0-	-331	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
02	2378 X	2217	-0-	-161	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			Y	-0-					-0-
10	3193 X	2128	-0-	-1065	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
11	2100 X	347	-0-	-1753	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
12	3286 X	1561	-0-	-1725	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
01	3286 X	2902	-0-	-384	-0-	2901	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3074 X	2616	-0-	-458	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-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

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
09	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	1565	-0-	-698	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1675	-0-	-545	-0-	1675	3			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1115	-0-	-1086	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
*02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

09	2160	X	1772	-0-	-388	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
02	1914	N	1556	-0-	-358	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

09	2400	N	2335	-0-	-65	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2361	-0-	-150	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2414	-0-	-16	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2320	-0-	-98	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	2310	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2320	N	2260	-0-	-60	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5848	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	5983	X	5581	-0-	-402	-0-	5580	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5670	X	5057	-0-	-613	-0-	5057	3			Y	-0-					-0-
12	6045	X	5480	-0-	-565	-0-	5480	3			Y	-0-					-0-
01	6045	X	4858	-0-	-1187	-0-	4856	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5655	X	3660	-0-	-1995	-0-	3660	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	130	-0-	-862	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
02	928	N	888	-0-	-40	-0-	888	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					45
10	961	N	573	-0-	-388	-0-	573	3			Y	-0-					45
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-					45
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					45
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					45
02	899	N	586	-0-	-313	-0-	586	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
09	300 N	105	-0-	-195	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	310 N	194	-0-	-116	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

09	T. A.	79	-0-	79	185	79	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	37	-0-	37	222	37	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
12	T. A.	209	-0-	209	431	209	3			Y	-0-					-0-
01	461 X	30	-0-	-431	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

09	5790 X	4268	-0-	-1522	-0-	4268	3			Y	-0-					27
10	5983 X	5911	-0-	-72	-0-	5910	3	1	9	Y	1	1	1			27
11	5790 X	1474	-0-	-4316	-0-	1474	3			Y	-0-					27
12	5983 X	2245	-0-	-3738	-0-	2245	3			Y	-0-					27
01	5983 X	5769	-0-	-214	-0-	5766	3	3	9	Y	3	3	1			27
*02	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	3			Y	-0-					27

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
01	1085 N	956	-0-	-129	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
02	928 N	717	-0-	-211	-0-	717	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

09	2550 N	2412	-0-	-138	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
10	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
11	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					-0-
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
01	2697 N	2687	-0-	-10	-0-	2686	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	960 N	886	-0-	-74	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
10	961 N	872	-0-	-89	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
11	900 N	805	-0-	-95	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
12	930 N	811	-0-	-119	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
02	783 N	765	-0-	-18	-0-	765	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
09	1410	N	1235	-0-	-175	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
*02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4415	-0-	-115	-0-	4415	3			Y	-0-					124
10	4712	X	4505	-0-	-207	-0-	4505	3			Y	-0-					124
11	4560	X	4497	-0-	-63	-0-	4497	3			Y	-0-					124
12	4712	X	4446	-0-	-266	-0-	4446	3			Y	-0-					124
01	4619	X	4611	-0-	-8	-0-	4609	3	2	9	Y	2	2	1			124
02	4350	X	4010	-0-	-340	-0-	4010	3			Y	-0-					124

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	228	-0-	-162	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	227	-0-	-150	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
10	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
11	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	961	X	495	-0-	-466	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	961	X	492	-0-	-469	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	899	N	437	-0-	-462	-0-	437	3			N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-
10	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3470	-0-	-70	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2450	-0-	-1208	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3891	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	6715	-0-	-845	-0-	6715	3			Y	-0-					-0-
10	7812	X	7439	-0-	-373	-0-	7439	3			Y	-0-					-0-
11	7560	X	6719	-0-	-841	-0-	6719	3			Y	-0-					-0-
12	7502	X	6448	-0-	-1054	-0-	6448	3			Y	-0-					-0-
01	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	3			Y	-0-					-0-
02	6960	X	6376	-0-	-584	-0-	6376	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
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
11	2160	N	2087	-0-	-73	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	2132	3			Y	-0-					-0-
01	2263	N	1721	-0-	-542	-0-	1721	3			Y	-0-					-0-
02	2030	N	1658	-0-	-372	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
02	1305	N	1151	-0-	-154	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

09	4710	X	4099	-0-	-611	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	2919	-0-	-1948	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	3615	-0-	-1095	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	3078	-0-	-1789	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3176	-0-	-1226	-0-	3175	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3973	X	2752	-0-	-1221	-0-	2752	3			N	-0-					-0-

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

09	1080	N	681	-0-	-399	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	861	-0-	-255	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	841	N	814	-0-	-27	-0-	814	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

09	6930	X	6474	-0-	-456	-0-	6473	3	1	9	Y	1	1	1			17
10	7161	X	6360	-0-	-801	-0-	6359	3	1	9	Y	1	1	1			17
11	6930	X	6374	-0-	-556	-0-	6374	3			Y	-0-					17
12	7161	X	6269	-0-	-892	-0-	6268	3	1	9	Y	1	1	1			17
01	6913	X	6027	-0-	-886	-0-	6024	3	3	9	Y	3	3	1			17
02	6264	X	5440	-0-	-824	-0-	5440	3			Y	-0-					17

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

09	2160	N	2108	-0-	-52	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-
10	2232	N	2052	-0-	-180	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1869	-0-	-291	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1824	-0-	-346	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
*02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

09	1680	N	1127	-0-	-553	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1350	-0-	-386	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
11	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-
12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	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
09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-
11	2130 N	2075	-0-	-55	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
12	2201 N	1961	-0-	-240	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
01	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2362	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
10	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
12	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
01	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
02	1160 N	1140	-0-	-20	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

09	5400 X	5391	-0-	-9	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
10	5673 X	5585	-0-	-88	-0-	5584	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
12	5673 X	5610	-0-	-63	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
01	5642 X	2483	-0-	-3159	-0-	2482	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			N	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

09	690 N	474	-0-	-216	-0-	474	3			Y	-0-					15
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					15
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					15
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					15
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					15
*02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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

09	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-
10	2139 N	2120	-0-	-19	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
11	2130 N	2035	-0-	-95	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
12	2170 N	2095	-0-	-75	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
01	2108 N	2095	-0-	-13	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
02	1972 N	1946	-0-	-26	-0-	1946	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
10	2759 N	2643	-0-	-116	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
11	2550 N	2412	-0-	-138	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
12	2790 N	2640	-0-	-150	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-
01	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2849	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

09	1770 X	1593	-0-	-177	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
10	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
11	1380 N	1209	-0-	-171	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
12	1643 N	403	-0-	-1240	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
*02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
*02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	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
09	2760	N	2075	-0-	-685	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
11	2610	N	1775	-0-	-835	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2744	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	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
09	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13976	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9862	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	3			Y	-0-					-0-
12	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8659	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8297	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*02	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	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
09	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1141	-0-	-48	-0-	1141	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
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
*02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	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
09	3810	X	588	-0-	-3222	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
10	3937	X	848	-0-	-3089	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
11	1590	X	950	-0-	-640	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			Y	-0-					-0-
01	1488	X	966	-0-	-522	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
*02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	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
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
*02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	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
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	290	N	243	-0-	-47	-0-	243	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
09	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
10	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			Y	-0-					-0-
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-
12	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			Y	-0-					-0-
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2856	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			Y	-0-					-0-
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2294	-0-	-76	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2499	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			Y	-0-					-0-
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			Y	-0-					-0-
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			Y	-0-					-0-
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3165	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

09	1950	N	954	-0-	-996	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	783	-0-	-643	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	499	-0-	-191	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	227	-0-	-765	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	475	-0-	-300	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	438	-0-	-55	-0-	438	3			Y	-0-					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	145	1	2196	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	138	1	2029	2	Y	-0-					-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	138	1	1938	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2140	-0-	-278	-0-	138	1	2002	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	134	1	1956	2	Y	-0-					-0-
02	2001	N	1915	-0-	-86	-0-	121	1	1791	2	Y	3					3
							3	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	107	1	1621	2	Y	6					7
							7	9									
10	1953	N	1682	-0-	-271	-0-	107	1	1575	2	Y	-0-					7
11	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	111	1	1555	2	Y	-0-	7	1			-0-
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	123	1	1790	2	Y	-0-					-0-
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	118	1	1727	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1398	-0-	-226	-0-	88	1	1310	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	3930	X	3534	-0-	-396	-0-	219	1	3307	2	Y	7					14
							8	9									
10	3937	X	3735	-0-	-202	-0-	237	1	3494	2	Y	4					18
							4	9									
11	3810	X	3411	-0-	-399	-0-	227	1	3182	2	Y	2	15	1			5
							2	9									
12	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	241	1	3499	2	Y	7					12
							8	9									
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	247	1	3602	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
02	3480	X	2429	-0-	-1051	-0-	153	1	2269	2	Y	6					10
							7	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	132	1	1999	2	Y	4					10
							4	9									
10	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	128	1	1887	2	Y	2					12
							2	9									
11	2100	N	1917	-0-	-183	-0-	128	1	1788	2	Y	1	8	1			5
							1	9									
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	146	1	2116	2	Y	5					10
							6	9									
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	149	1	2169	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
*02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	123	1	1831	2	Y	4					10
							4	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

09	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	118	1	1792	2	Y	77					109
							85	9									
10	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	125	1	1837	2	Y	7					116
							8	9									
11	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	124	1	1742	2	Y	5	80	1			41
							6	9									
12	2077	N	1902	-0-	-175	-0-	116	1	1685	2	Y	92					133
							101	9									
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	132	1	1933	2	Y	12	92	1			53
							13	9									
*02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	120	1	1779	2	Y	43					96
							47	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	2730	X	2115	-0-	-615	-0-	131	1	1984	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2153	-0-	-668	-0-	137	1	2016	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	2011	-0-	-329	-0-	134	1	1877	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	2083	-0-	-211	-0-	134	1	1949	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	1969	-0-	-232	-0-	126	1	1843	2	Y	-0-					-0-
02	1943	N	1849	-0-	-94	-0-	117	1	1732	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	2730	X	1028	-0-	-1702	-0-	63	1	957	2	Y	7					16
							8	9									
10	2821	X	1034	-0-	-1787	-0-	66	1	968	2	Y	-0-					16
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	111	1	1554	2	Y	1	11	1			6
							1	9									
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	132	1	1925	2	Y	24					30
							26	9									
01	1023	N	746	-0-	-277	-0-	48	1	695	2	Y	3	20	1			13
							3	9									
*02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	111	1	1647	2	Y	4					17
							4	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	92	1	1385	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	836	-0-	-373	-0-	53	1	783	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	392	-0-	-778	-0-	26	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	80	1	1157	2	Y	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	75	1	1087	2	Y	-0-					-0-
*02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	72	1	1068	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	117	1	1767	2	Y	-0-					-0-
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	116	1	1706	2	Y	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	108	1	1519	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1562	-0-	-391	-0-	101	1	1461	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1603	-0-	-226	-0-	103	1	1500	2	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1495	-0-	-71	-0-	94	1	1401	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

09	2040	N	1851	-0-	-189	-0-	115	1	1736	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	119	1	1748	2	Y	-0-					-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	118	1	1659	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	118	1	1712	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	103	1	1506	2	Y	-0-					-0-
02	1711	N	298	-0-	-1413	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

09	3150	X	2678	-0-	-472	-0-	166	1	2512	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2781	-0-	-474	-0-	177	1	2604	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2642	-0-	-208	-0-	176	1	2466	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	175	1	2543	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	183	1	2669	2	Y	-0-					-0-
*02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	168	1	2499	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

09	3840	X	3742	-0-	-98	-0-	232	1	3510	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3721	-0-	-278	-0-	237	1	3484	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3137	-0-	-733	-0-	209	1	2928	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	2978	-0-	-1021	-0-	192	1	2786	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3387	-0-	-488	-0-	217	1	3170	2	Y	-0-					-0-
02	3625	X	3423	-0-	-202	-0-	216	1	3207	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	1350	N	942	-0-	-408	-0-	58	1	884	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	92	1	1351	2	N	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	115	1	1619	2	N	-0-					-0-
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	121	1	1759	2	N	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	112	1	1639	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1409	-0-	-12	-0-	89	1	1320	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	116	1	1749	2	N	-0-					-0-
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	119	1	1756	2	N	-0-					-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	125	1	1749	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1308	-0-	-614	-0-	84	1	1224	2	N	-0-					-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	125	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1385	-0-	-413	-0-	87	1	1298	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

09	4080	X	3988	-0-	-92	-0-	247	1	3741	2	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4286	-0-	-488	-0-	273	1	4013	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	3962	-0-	-658	-0-	264	1	3698	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4117	-0-	-657	-0-	265	1	3852	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	4129	-0-	-242	-0-	265	1	3864	2	Y	-0-					-0-
02	4002	X	3813	-0-	-189	-0-	240	1	3573	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	95	1	1436	2	Y	4					8
							4	9									
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	106	1	1556	2	Y	2					10
							2	9									
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	103	1	1445	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
12	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	94	1	1363	2	Y	5					8
							6	9									
01	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	97	1	1418	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
02	1508	N	1422	-0-	-86	-0-	89	1	1330	2	Y	3					6
							3	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

09	1620	N	1467	-0-	-153	-0-	91	1	1370	2	Y	5					8
							6	9									
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	103	1	1525	2	Y	3					11
							3	9									
11	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	90	1	1263	2	Y	2	9	1			4
							2	9									
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	105	1	1523	2	Y	6					10
							7	9									
01	1643	N	1042	-0-	-601	-0-	67	1	973	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	96	1	1424	2	Y	5					9
							6	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	106	1	1609	2	Y	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	115	1	1699	2	Y	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	114	1	1595	2	Y	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	117	1	1699	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	110	1	1607	2	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1625	-0-	-28	-0-	102	1	1523	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
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	199	1	3010	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2676	-0-	-455	-0-	170	1	2506	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2811	-0-	-249	-0-	187	1	2624	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2970	-0-	-347	-0-	191	1	2779	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2909	-0-	-408	-0-	187	1	2722	2	Y	-0-					-0-
02	3103	X	2430	-0-	-673	-0-	153	1	2277	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
09	2070	N	1883	-0-	-187	-0-	117	1	1763	2	Y	3					5
							3	9									
10	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	126	1	1852	2	Y	1					6
							1	9									
11	1830	N	1535	-0-	-295	-0-	102	1	1432	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	129	1	1881	2	Y	4					4
							4	9									
01	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	101	1	1467	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
*02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	102	1	1516	2	Y	3					3
							3	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	85	1	1281	2	Y	-0-					-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	90	1	1328	2	Y	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	94	1	1317	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	96	1	1392	2	Y	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	92	1	1349	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1307	-0-	-56	-0-	82	1	1225	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
09	2280	N	2122	-0-	-158	-0-	132	1	1990	2	Y	-0-					-0-
10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	174	1	2563	2	Y	-0-					-0-
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	153	1	2151	2	Y	-0-					-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	163	1	2372	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2273	-0-	-455	-0-	146	1	2127	2	Y	-0-					-0-
02	2233	N	2138	-0-	-95	-0-	135	1	2003	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
09	2220	X	1977	-0-	-243	-0-	123	1	1854	2	Y	-0-					-0-
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	138	1	2035	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1672	-0-	-338	-0-	111	1	1561	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	130	1	1889	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	133	1	1937	2	Y	-0-					-0-
*02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	125	1	1856	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	117	1	1770	2	N	-0-					55
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	119	1	1747	2	N	-0-					55
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	111	1	1556	2	N	-0-					55
12	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	117	1	1704	2	N	7					62
							8	9									
01	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	100	1	1460	2	N	3					65
							3	9									
*02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	104	1	1550	2	N	49					114
							54	9									

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

09	660	N	573	-0-	-87	-0-	36	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	548	-0-	-258	-0-	35	1	513	2	Y	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	58	1	808	2	Y	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	47	1	689	2	Y	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	44	1	643	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	607	-0-	-234	-0-	38	1	569	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

09	180	N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

09	2756	N	2684	-0-	-72	-0-	166	1	2516	2	N	2					61
							2	9									
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	167	1	2466	2	N	-0-					61
11	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	171	1	2394	2	N	-0-					61
12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	166	1	2413	2	N	-0-					61
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	167	1	2439	2	N	8					69
							9	9									
*02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	149	1	2219	2	N	87					156
							96	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

09	1890	N	1601	-0-	-289	-0-	99	1	1500	2	Y	2					8
							2	9									
10	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	120	1	1762	2	Y	1					9
							1	9									
11	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	118	1	1660	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	119	1	1723	2	Y	3					8
							3	9									
01	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	116	1	1685	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
02	1711	N	1639	-0-	-72	-0-	103	1	1534	2	Y	2					7
							2	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	192	1	2910	2	N	-0-			-0-
10	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	190	1	2801	2	N	-0-			-0-
11	3120 X	2247	-0-	-873	-0-	150	1	2097	2	N	-0-			-0-
12	3224 X	2524	-0-	-700	-0-	162	1	2362	2	N	-0-			-0-
01	3224 X	2162	-0-	-1062	-0-	139	1	2023	2	N	-0-			-0-
02	2987 X	2900	-0-	-87	-0-	183	1	2717	2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

09	2610 N	2456	-0-	-154	-0-	152	1	2304	2	N	-0-			27
10	2573 N	2518	-0-	-55	-0-	160	1	2358	2	N	-0-			27
11	2490 N	2345	-0-	-145	-0-	156	1	2189	2	N	-0-			27
12	2542 N	2435	-0-	-107	-0-	157	1	2278	2	N	-0-			27
01	2511 N	2421	-0-	-90	-0-	155	1	2262	2	N	4			31
						4	9							
02	2262 N	2247	-0-	-15	-0-	141	1	2097	2	N	8			39
						9	9							

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

09	3330 X	3012	-0-	-318	-0-	187	1	2825	2	N	-0-			-0-
10	3441 X	3267	-0-	-174	-0-	208	1	3059	2	N	-0-			-0-
11	3270 X	3057	-0-	-213	-0-	204	1	2853	2	N	-0-			-0-
12	3379 X	3032	-0-	-347	-0-	195	1	2837	2	N	-0-			-0-
01	3255 X	3061	-0-	-194	-0-	196	1	2865	2	N	-0-			-0-
02	3045 X	2838	-0-	-207	-0-	179	1	2659	2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

09	1440 N	749	-0-	-691	-0-	46	1	700	2	N	3			35
						3	9							
10	1147 N	867	-0-	-280	-0-	55	1	812	2	N	-0-			35
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	118	1	1651	2	N	-0-			35
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	108	1	1568	2	N	-0-			35
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	101	1	1476	2	N	9			44
						10	9							
02	1711 N	1429	-0-	-282	-0-	88	1	1307	2	N	31			75
						34	9							

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

09	2190 N	1901	-0-	-289	-0-	118	1	1783	2	N	-0-			132
10	2108 N	1944	-0-	-164	-0-	124	1	1820	2	N	-0-			132
11	2010 N	1912	-0-	-98	-0-	127	1	1785	2	N	-0-			132
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	129	1	1875	2	N	-0-			132
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	129	1	1886	2	N	5			137
						6	9							
*02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	119	1	1771	2	N	17			154
						19	9							

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

09	3150 X	3031	-0-	-119	-0-	188	1	2843	2	N	-0-			-0-
10	3255 X	3030	-0-	-225	-0-	193	1	2837	2	N	-0-			-0-
11	3150 X	2987	-0-	-163	-0-	199	1	2788	2	N	-0-			-0-
12	3162 X	3040	-0-	-122	-0-	196	1	2844	2	N	-0-			-0-
01	3131 X	3010	-0-	-121	-0-	193	1	2817	2	N	-0-			-0-
02	2929 X	2718	-0-	-211	-0-	171	1	2547	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	159	1	2400	2	N	-0-					80
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	158	1	2327	2	N	-0-					80
11	2370	X	2001	-0-	-369	-0-	133	1	1868	2	N	-0-					80
12	2635	X	2215	-0-	-420	-0-	142	1	2070	2	N	3					83
							3	9									
01	2635	X	2137	-0-	-498	-0-	137	1	1996	2	N	4					87
							4	9									
02	1943	N	1670	-0-	-273	-0-	105	1	1565	2	N	-0-					87

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
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	95	1	1444	2	N	2					7
							2	9									
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	137	1	2018	2	N	1					8
							1	9									
11	1560	N	1367	-0-	-193	-0-	91	1	1275	2	N	1	5	1			4
							1	9									
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	126	1	1827	2	N	3					7
							3	9									
01	2170	N	1546	-0-	-624	-0-	99	1	1446	2	N	1	4	1			4
							1	9									
*02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	112	1	1659	2	N	2					6
							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
09	2160	N	1611	-0-	-549	-0-	100	1	1508	2	N	3					6
							3	9									
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	137	1	2024	2	N	1					7
							1	9									
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	138	1	1930	2	N	1	5	1			3
							1	9									
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	135	1	1968	2	N	4					7
							4	9									
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	143	1	2087	2	N	2	5	1			4
							2	9									
02	2001	N	1416	-0-	-585	-0-	89	1	1325	2	N	2					6
							2	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
09	3690	X	3162	-0-	-528	-0-	196	1	2966	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3530	-0-	-283	-0-	450	1	3080	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	2391	-0-	-1209	-0-	197	1	2194	2	N	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	264	1	3833	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3228	-0-	-368	-0-	207	1	3021	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	3166	-0-	-140	-0-	200	1	2966	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	68	1	1023	2	Y	2					4
							2	9									
10	961	N	812	-0-	-149	-0-	52	1	760	2	Y	-0-					4
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	117	1	1634	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	118	1	1713	2	Y	3					5
							3	9									
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	128	1	1860	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
*02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	109	1	1624	2	Y	2					4
							2	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	N	-0-					120
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	31	1	463	2	N	-0-					120
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	30	1	416	2	N	-0-					120
12	527	N	470	-0-	-57	-0-	30	1	440	2	N	-0-					120
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	29	1	428	2	N	-0-					120
02	435	N	378	-0-	-57	-0-	22	1	330	2	N	24					144
							26	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	222	1	3364	2	N	3					6
							3	9									
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	213	1	3132	2	N	1					7
							1	9									
11	3930	X	3294	-0-	-636	-0-	219	1	3074	2	N	1	5	1			3
							1	9									
12	4061	X	3467	-0-	-594	-0-	223	1	3241	2	N	3					6
							3	9									
01	4061	X	3135	-0-	-926	-0-	201	1	2933	2	N	1	4	1			3
							1	9									
02	3480	X	2950	-0-	-530	-0-	186	1	2762	2	N	2					5
							2	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

09	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	63	1	958	2	N	3					6
							3	9									
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	89	1	1313	2	N	1					7
							1	9									
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	112	1	1570	2	N	1	6	1			2
							1	9									
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	122	1	1769	2	N	4					6
							4	9									
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	116	1	1688	2	N	2	6	1			2
							2	9									
*02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	115	1	1714	2	N	3					5
							3	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					23
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					23
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					23
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					23
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					23
*02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					23

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
10	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
12	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
01	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*02	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

09	3330 X	1524	-0-	-1806	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
10	3441 X	3334	-0-	-107	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
11	3210 X	2360	-0-	-850	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
12	3317 X	1836	-0-	-1481	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	3347	-0-	-1	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
02	3132 X	1861	-0-	-1271	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

09	1530 N	1216	-0-	-314	-0-	1216	2			Y	-0-					4
10	1426 N	1117	-0-	-309	-0-	1117	2			Y	-0-					4
11	1470 N	472	-0-	-998	-0-	472	2			Y	-0-					4
12	1271 N	1141	-0-	-130	-0-	1141	2			Y	-0-					4
01	1116 N	985	-0-	-131	-0-	985	2			Y	-0-					4
*02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3270 X	3191	-0-	-79	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
10	3379 X	3377	-0-	-2	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
11	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
01	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
*02	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

09	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	235	-0-	-1882	-0-	235	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

09	660	N	434	-0-	-226	-0-	434	2			Y	-0-					3
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					3
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					3
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					3
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					3
02	1595	N	810	-0-	-785	-0-	810	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

09	2790	X	2003	-0-	-787	-0-	2003	2			Y	-0-					6
10	2480	X	1819	-0-	-661	-0-	1819	2			Y	-0-					6
11	2400	X	1387	-0-	-1013	-0-	1387	2			Y	-0-					6
12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					6
01	1829	N	1605	-0-	-224	-0-	1605	2			Y	-0-					6
*02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

09	810	X	519	-0-	-291	-0-	519	2			Y	-0-					3
10	775	X	541	-0-	-234	-0-	541	2			Y	-0-					3
11	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					3
12	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					3
01	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					3
02	1131	N	786	-0-	-345	-0-	786	2			Y	-0-					3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

09	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			Y	-0-					4
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					4
11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					4
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					4
01	3410	X	2237	-0-	-1173	-0-	2237	2			Y	-0-					4
*02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
10	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
12	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	553	-0-	-1276	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
02	1711	N	605	-0-	-1106	-0-	605	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			20
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			20
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			20
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			20
01	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	2		N	-0-			20
02	580 N	570	-0-	-10	-0-	570	2		N	-0-			20

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2		N	-0-			-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-			-0-
02	319 N	95	-0-	-224	-0-	95	2		N	-0-			-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

09	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2		Y	-0-			-0-
10	4712 X	3954	-0-	-758	-0-	3954	2		Y	-0-			-0-
11	4560 X	3297	-0-	-1263	-0-	3297	2		Y	-0-			-0-
12	4712 X	3543	-0-	-1169	-0-	3543	2		Y	-0-			-0-
01	4712 X	3514	-0-	-1198	-0-	3514	2		Y	-0-			-0-
02	3857 X	3253	-0-	-604	-0-	3253	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
11	270 N	177	-0-	-93	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
12	279 N	65	-0-	-214	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
01	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
*02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

09	13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	13810	2		Y	-0-			-0-
10	12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	12574	2		Y	-0-			-0-
11	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2		Y	-0-			-0-
12	21080 X	9981	-0-	-11099	-0-	9981	2		Y	-0-			-0-
01	17515 X	8590	-0-	-8925	-0-	8590	2		Y	-0-			-0-
02	13340 X	8235	-0-	-5105	-0-	8235	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
11	2400	X	1394	-0-	-1006	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	1685	-0-	-795	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
*02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	126	-0-	-204	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

09	4950	X	4404	-0-	-546	-0-	147	1	4257	2	Y	-0-					-0-
10	5115	X	3841	-0-	-1274	-0-	124	1	3717	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	3683	-0-	-757	-0-	118	1	3565	2	Y	-0-					-0-
12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	165	1	5091	2	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4569	-0-	-19	-0-	143	1	4426	2	Y	-0-					-0-
02	4263	X	4169	-0-	-94	-0-	135	1	4034	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

09	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1301	-0-	-559	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
02	928	N	872	-0-	-56	-0-	872	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			Y	-0-					-0-
10	5053 X	4058	-0-	-995	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-
11	5430 X	3648	-0-	-1782	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
12	5611 X	4143	-0-	-1468	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
01	5611 X	3144	-0-	-2467	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
02	4582 X	2322	-0-	-2260	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

09	1260 N	876	-0-	-384	-0-	31	1	845	2	N	-0-					-0-
10	1333 N	270	-0-	-1063	-0-	11	1	259	2	N	-0-					-0-
11	750 N	8	-0-	-742	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	899 N	160	-0-	-739	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-
01	279 N	214	-0-	-65	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

09	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					3
10	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					3
11	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					3
12	1581 X	704	-0-	-877	-0-	704	2			Y	-0-					3
01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					3
*02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
12	868 N	655	-0-	-213	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
*02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

09	2400 X	1967	-0-	-433	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
10	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
11	2370 X	2263	-0-	-107	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
12	2449 X	2359	-0-	-90	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
01	2573 X	2312	-0-	-261	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
*02	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
12	372 N	242	-0-	-130	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02	232 N	231	-0-	-1	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	932	-0-	-118	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	789	-0-	-172	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
02	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	279	-0-	-11	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

09	2490	X	2197	-0-	-293	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
10	2511	X	2308	-0-	-203	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
11	2310	X	2080	-0-	-230	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	2130	-0-	-257	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
01	2356	X	1892	-0-	-464	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
02	2001	N	1517	-0-	-484	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

09	2130	N	1746	-0-	-384	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
10	2728	N	992	-0-	-1736	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	753	-0-	-1045	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	568	-0-	-424	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
02	2407	N	514	-0-	-1893	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	1207	-0-	-1397	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
02	1740	N	899	-0-	-841	-0-	899	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

09	1800	X	1261	-0-	-539	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
11	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
12	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2778	-0-	-508	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
02	3074	X	1373	-0-	-1701	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		Y	-0-			-0-
10	2914 X	2735	-0-	-179	-0-	2735	2		Y	-0-			-0-
11	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2		Y	-0-			-0-
12	3379 X	3232	-0-	-147	-0-	3232	2		Y	-0-			-0-
01	3379 X	3309	-0-	-70	-0-	3309	2		Y	-0-			-0-
02	3190 X	2980	-0-	-210	-0-	2980	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

09	3720 X	1935	-0-	-1785	-0-	1935	2		Y	-0-			-0-
10	3844 X	1484	-0-	-2360	-0-	1484	2		Y	-0-			-0-
11	2880 X	473	-0-	-2407	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
12	2139 X	1557	-0-	-582	-0-	1557	2		Y	-0-			-0-
01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2		Y	-0-			-0-
02	1885 X	-0-	-0-	-1885	-0-				Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
*02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

09	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		N	-0-			-0-
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
12	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
01	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
02	2088 X	1996	-0-	-92	-0-	1996	2		N	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		Y	-0-			3
10	992 N	968	-0-	-24	-0-	968	2		Y	-0-			3
11	990 N	899	-0-	-91	-0-	899	2		Y	-0-			3
12	992 N	959	-0-	-33	-0-	959	2		Y	-0-			3
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		Y	-0-			3
*02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		Y	-0-			3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

09	3570 X	2920	-0-	-650	-0-	2920	2		Y	-0-			-0-
10	3689 X	880	-0-	-2809	-0-	880	2		Y	-0-			-0-
11	3570 X	1119	-0-	-2451	-0-	1119	2		Y	-0-			-0-
12	3627 X	1898	-0-	-1729	-0-	1898	2		Y	-0-			-0-
01	3007 X	1224	-0-	-1783	-0-	1224	2		Y	-0-			-0-
02	2813 X	1640	-0-	-1173	-0-	1640	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	2021	-0-	-679	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
12	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
*02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
10	744 N	372	-0-	-372	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	203	-0-	-187	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
12	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
*02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

09	2490 N	2359	-0-	-131	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
12	2449 N	2429	-0-	-20	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
01	2449 N	2260	-0-	-189	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
02	2320 N	1782	-0-	-538	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
12	1116 N	943	-0-	-173	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

09	900 N	810	-0-	-90	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	1054 N	803	-0-	-251	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	840 N	708	-0-	-132	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	837 N	649	-0-	-188	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	806 N	636	-0-	-170	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	696 N	613	-0-	-83	-0-	613	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	382	-0-	-24	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178

09	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1089	-0-	-561	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
*02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

09	2760	X	204	-0-	-2556	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2545	-0-	-307	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2518	-0-	-334	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2459	-0-	-393	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
*02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

09	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1395	-0-	-171	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	29	-0-	-1397	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	91	-0-	-1335	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	62	-0-	-721	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

09	3540	X	1463	-0-	-2077	-0-	1463	2			Y	-0-					3
10	3658	X	3217	-0-	-441	-0-	3217	2			Y	-0-					3
11	3060	X	2695	-0-	-365	-0-	2695	2			Y	-0-					3
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					3
01	3224	X	3151	-0-	-73	-0-	3151	2			Y	-0-					3
02	3016	X	2743	-0-	-273	-0-	2743	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1482	-0-	-316	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1405	-0-	-277	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	456	-0-	-153	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	184	-0-	-219	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	107	-0-	-183	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	1086	-0-	-1254	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1497	-0-	-394	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
*02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	362	-0-	-448	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

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
09	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	6726	-0-	-125	-0-	6726	2			Y	-0-					-0-
11	7350	X	6687	-0-	-663	-0-	6687	2			Y	-0-					-0-
12	7595	X	6458	-0-	-1137	-0-	6458	2			Y	-0-					-0-
01	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			Y	-0-					-0-
02	6815	X	5487	-0-	-1328	-0-	5487	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
*02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
02	87 N	76	-0-	-11	-0-	76	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

09	3930 X	3448	-0-	-482	-0-	3448	2		Y	-0-			-0-
10	4061 X	2989	-0-	-1072	-0-	2989	2		Y	-0-			-0-
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2		Y	-0-			-0-
12	3720 X	3417	-0-	-303	-0-	3417	2		Y	-0-			-0-
01	3565 X	2509	-0-	-1056	-0-	2509	2		Y	-0-			-0-
02	3683 X	1407	-0-	-2276	-0-	1407	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

09	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2		N	-0-			-0-
10	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2		N	-0-			-0-
11	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2		N	-0-			-0-
12	5270 X	4323	-0-	-947	-0-	4323	2		N	-0-			-0-
01	5270 X	4069	-0-	-1201	-0-	4069	2		N	-0-			-0-
02	4930 X	3765	-0-	-1165	-0-	3765	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

09	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2		N	-0-			-0-
10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
11	3750 X	2780	-0-	-970	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
12	3875 X	2763	-0-	-1112	-0-	2763	2		N	-0-			-0-
01	3875 X	3362	-0-	-513	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
02	3364 X	2444	-0-	-920	-0-	2444	2		N	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

09	4530 X	3488	-0-	-1042	-0-	3488	2		Y	-0-			-0-
10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		Y	-0-			-0-
11	4380 X	3649	-0-	-731	-0-	3649	2		Y	-0-			-0-
12	4526 X	2655	-0-	-1871	-0-	2655	2		Y	-0-			-0-
01	4526 X	2749	-0-	-1777	-0-	2749	2		Y	-0-			-0-
*02	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

09	13007 X	8713	-0-	-4294	-0-	8713	2		N	-0-			-0-
10	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2		N	-0-			-0-
11	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2		N	-0-			-0-
12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
01	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2		N	-0-			-0-
*02	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

09	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2		N	-0-			-0-
10	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2		N	-0-			-0-
11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
12	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
01	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
*02	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	3669	-0-	-1491	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	3478	-0-	-1482	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	3484	-0-	-1316	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	103	-0-	-4547	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	4	-0-	-4646	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	3538	X	12	-0-	-3526	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	43	-0-	-205	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	130	-0-	-44	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 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
09	3870	X	3159	-0-	-711	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2498	-0-	-757	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
01	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
02	3045	X	2914	-0-	-131	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	19	-0-	-461	-0-	19	2			Y	-0-					4
10	1488	N	63	-0-	-1425	-0-	63	2			Y	-0-					4
11	570	N	257	-0-	-313	-0-	257	2			Y	-0-					4
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					4
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					4
02	261	N	11	-0-	-250	-0-	11	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
*02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-

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
09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			Y	-0-					3
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			Y	-0-					3
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			Y	-0-					3
12	3875	X	2889	-0-	-986	-0-	2889	2			Y	-0-					3
01	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-					3
*02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	1991	-0-	-829	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2437	-0-	-293	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	1924	-0-	-897	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2598	-0-	-533	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
02	2929	X	2489	-0-	-440	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540 X	3410	-0-	-130	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
10	3162 X	2942	-0-	-220	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
11	3060 X	745	-0-	-2315	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
12	3534 X	1929	-0-	-1605	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
01	3534 X	1524	-0-	-2010	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
02	3306 X	275	-0-	-3031	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
10	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
11	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
12	3193 X	2900	-0-	-293	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
01	3441 X	1521	-0-	-1920	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
*02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

09	870 X	715	-0-	-155	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
10	899 X	174	-0-	-725	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
11	960 X	259	-0-	-701	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
01	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			Y	-0-					-0-
*02	2900 N	5297	-0-	2397	2397	5297	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	6620 X	3429	-0-	-3191	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
10	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			Y	-0-					-0-
11	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-
12	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
01	2263 X	1617	-0-	-646	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
02	2117 X	1226	-0-	-891	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

09	1560 N	1074	-0-	-486	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
10	1612 N	939	-0-	-673	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
12	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
02	1131 N	928	-0-	-203	-0-	928	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

09	2130 N	593	-0-	-1537	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
10	2201 N	214	-0-	-1987	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
11	1950 N	432	-0-	-1518	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
12	620 N	241	-0-	-379	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
10	1767 N	1484	-0-	-283	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
11	1530 N	1457	-0-	-73	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
*02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

09	2472 N	2442	-0-	-30	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
10	1891 N	1539	-0-	-352	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	1636	-0-	-1364	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	1116	-0-	-1984	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	1910	-0-	-1190	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
02	2349 X	1533	-0-	-816	-0-	1533	2		N	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		Y	-0-			3
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		Y	-0-			3
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		Y	-0-			3
12	1736 N	1605	-0-	-131	-0-	1605	2		Y	-0-			3
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		Y	-0-			3
*02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		Y	-0-			3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

09	3750 X	3210	-0-	-540	-0-	3210	2		Y	-0-			-0-
10	3844 X	3003	-0-	-841	-0-	3003	2		Y	-0-			-0-
11	3540 X	3117	-0-	-423	-0-	3117	2		Y	-0-			-0-
12	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2		Y	-0-			-0-
01	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2		Y	-0-			-0-
02	3103 X	2893	-0-	-210	-0-	2893	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

09	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2		Y	-0-			59
10	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2		Y	-0-			59
11	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2		Y	-0-			59
12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2		Y	-0-			59
01	5146 X	3647	-0-	-1499	-0-	3647	2		Y	-0-			59
02	4959 X	3350	-0-	-1609	-0-	3350	2		Y	-0-			59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

09	2520 X	2232	-0-	-288	-0-	2232	2		Y	-0-			-0-
10	2604 X	2576	-0-	-28	-0-	2576	2		Y	-0-			-0-
11	2340 N	2168	-0-	-172	-0-	2168	2		Y	-0-			-0-
12	2294 N	1115	-0-	-1179	-0-	1115	2		Y	-0-			-0-
01	2573 N	1351	-0-	-1222	-0-	1351	2		Y	-0-			-0-
02	2088 N	744	-0-	-1344	-0-	744	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

09	3870 X	3108	-0-	-762	-0-	3108	2		Y	-0-			-0-
10	3844 X	3520	-0-	-324	-0-	3520	2		Y	-0-			-0-
11	3720 X	3248	-0-	-472	-0-	3248	2		Y	-0-			-0-
12	3441 X	2590	-0-	-851	-0-	2590	2		Y	-0-			-0-
01	3534 X	3091	-0-	-443	-0-	3091	2		Y	-0-			-0-
*02	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3180 X	3168	-0-	-12	-0-	3168	2		Y	-0-			-0-
10	4371 X	3220	-0-	-1151	-0-	3220	2		Y	-0-			-0-
11	4230 X	3009	-0-	-1221	-0-	3009	2		Y	-0-			-0-
12	4371 X	3081	-0-	-1290	-0-	3081	2		Y	-0-			-0-
01	3596 X	2761	-0-	-835	-0-	2761	2		Y	-0-			-0-
02	3074 X	2218	-0-	-856	-0-	2218	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

09	5550 X	5246	-0-	-304	-0-	5246	2		N	-0-			-0-
10	5642 X	5332	-0-	-310	-0-	5332	2		N	-0-			-0-
11	5460 X	5274	-0-	-186	-0-	5274	2		N	-0-			-0-
12	5642 X	5294	-0-	-348	-0-	5294	2		N	-0-			-0-
01	5518 X	5252	-0-	-266	-0-	5252	2		N	-0-			-0-
02	5104 X	4954	-0-	-150	-0-	4954	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

09	360 N	286	-0-	-74	-0-	286	2		N	-0-			-0-
10	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2		N	-0-			-0-
11	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	2		N	-0-			-0-
12	310 N	195	-0-	-115	-0-	195	2		N	-0-			-0-
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2		N	-0-			-0-
02	232 N	213	-0-	-19	-0-	213	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

09	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	1397	3		Y	-0-			70
10	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	1365	3		Y	-0-			70
11	1410 N	1167	-0-	-243	-0-	1167	3		Y	-0-			70
12	1457 N	933	-0-	-524	-0-	933	3		Y	-0-			70
01	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	1290	3		Y	-0-			70
*02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		Y	-0-			70

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
10	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
11	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
12	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
01	1271 N	955	-0-	-316	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
02	1131 N	1049	-0-	-82	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

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

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
02	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

09	990	N	923	-0-	-67	-0-	923	2	N	-0-			144
10	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	2	N	-0-			144
11	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	2	N	-0-			144
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2	N	-0-			144
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			144
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-			144

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	3		Y	-0-			-0-
10	558 N	486	-0-	-72	-0-	486	3		Y	-0-			-0-
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	3		Y	-0-			-0-
12	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3		Y	-0-			-0-
01	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3		Y	-0-			-0-
02	435 N	416	-0-	-19	-0-	416	3		Y	-0-			-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
02	116 N	29	-0-	-87	-0-	29	2		N	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 287291 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

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

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

09	2970 X	2880	-0-	-90	-0-	178	1	2698	2	Y	4					9
						4	9									
10	3007 X	2938	-0-	-69	-0-	187	1	2749	2	Y	2					11
						2	9									
11	2910 X	2807	-0-	-103	-0-	187	1	2618	2	Y	2	10	1			3
						2	9									
12	3007 X	2868	-0-	-139	-0-	184	1	2678	2	Y	5					8
						6	9									
01	2976 X	2847	-0-	-129	-0-	182	1	2662	2	Y	3	8	1			3
						3	9									
02	2784 X	2657	-0-	-127	-0-	167	1	2486	2	Y	4					7
						4	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

09	150 N	147	-0-	-3	-0-	9	1	138	2	N	-0-					163
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	2	N	-0-					163
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	2	N	-0-					163
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	2	N	-0-					163
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					163
02	145 N	112	-0-	-33	-0-	7	1	105	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

09	2820 X	2789	-0-	-31	-0-	2788	2	1	9	N	1					6
10	2914 X	2492	-0-	-422	-0-	2492	2			N	-0-					6
11	2820 X	2624	-0-	-196	-0-	2623	2	1	9	N	1					7
12	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					7
01	2914 X	2770	-0-	-144	-0-	2770	2			N	-0-					7
02	2697 X	2637	-0-	-60	-0-	2637	2			N	-0-					7

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287293 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
11	2	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	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 #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

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

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

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

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

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	3000 N	3064	-0-	64	64	3064	2		N	-0-			2
10	1864 N	1800	-0-	-64	-0-	1800	2		N	-0-			2
11	3000 N	3293	-0-	293	293	3293	2		N	-0-			2
12	3456 X	3163	-0-	-293	-0-	3163	2		N	-0-			2
01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2		N	-0-			2
*02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2		N	-0-			2

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

09	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2		Y	-0-			-0-
10	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2		Y	-0-			-0-
11	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2		Y	-0-			-0-
12	2697 N	2468	-0-	-229	-0-	2468	2		Y	-0-			-0-
01	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		Y	-0-			-0-
02	2784 N	2560	-0-	-224	-0-	2560	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

09	3540 X	883	-0-	-2657	-0-	883	2		Y	-0-			-0-
10	3658 X	381	-0-	-3277	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
11	3540 X	173	-0-	-3367	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
12	3658 X	186	-0-	-3472	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
01	930 X	181	-0-	-749	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
02	841 X	828	-0-	-13	-0-	828	2		Y	-0-			-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	276	-0-	-144	-0-	276	2			N	-0-					55
10	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-					55
11	390	N	275	-0-	-115	-0-	275	2			N	-0-					55
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					55
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					55
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					45
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					45
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					45
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					45
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					45
02	377	N	275	-0-	-102	-0-	275	2			N	-0-					45

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					65
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					65
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					65
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			Y	-0-					-0-
10	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			Y	-0-					-0-
11	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			Y	-0-					-0-
12	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			Y	-0-					-0-
*02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	90	1	1941	2	N	-0-					176
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	68	1	1415	2	N	-0-					176
11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	96	1	1934	2	N	-0-					176
12	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	95	1	1983	2	N	-0-					176
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	96	1	2021	2	N	-0-					176
*02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	98	1	1950	2	N	-0-					176

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
11	1920 N	1800	-0-	-120	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
12	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
01	2015 N	1846	-0-	-169	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
02	1740 N	1490	-0-	-250	-0-	1490	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3000 N	6115	-0-	3115	3115	6115	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	3796	-0-	696	3811	3796	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	3175	-0-	175	3986	3175	2			Y	-0-					-0-
12	7516 X	3530	-0-	-3986	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-
*02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

09	1050 N	847	-0-	-203	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
*02	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14130 X	9715	-0-	-4415	-0-	9715	3			N	-0-					-0-
10	16513 X	16513	-0-	-0-	-0-	16513	3			N	-0-					-0-
11	14130 X	9379	-0-	-4751	-0-	9379	3			N	-0-					-0-
12	14601 X	8613	-0-	-5988	-0-	8613	3			N	-0-					-0-
01	14601 X	13803	-0-	-798	-0-	13803	3			N	-0-					-0-
*02	19375 X	19375	-0-	-0-	-0-	19375	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	1200	1	2051	2	N	-0-					-0-
10	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	763	1	1582	2	N	-0-					-0-
11	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	1150	1	1959	2	N	-0-					-0-
12	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	1000	1	1784	2	N	-0-					-0-
01	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	1050	1	2769	2	N	-0-					-0-
*02	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	700	1	1626	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440 N	1360	-0-	-80	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
10	1488 N	1373	-0-	-115	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
11	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
12	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
01	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
02	1247 N	1149	-0-	-98	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			Y	-0-					-0-
10	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-
11	4080 X	3399	-0-	-681	-0-	3399	3			Y	-0-					-0-
12	4216 X	3486	-0-	-730	-0-	3486	3			Y	-0-					-0-
01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4333	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	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 #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
*02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			Y	-0-					-0-
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
11	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2354	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2117 N	2027	-0-	-90	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

09	1800 N	1617	-0-	-183	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
10	2108 N	1589	-0-	-519	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
11	1680 N	1468	-0-	-212	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
12	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

09	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			Y	-0-					-0-
10	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			Y	-0-					-0-
11	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-
12	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-
01	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4389	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

09	6300 X	6095	-0-	-205	-0-	6094	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	6479 X	6353	-0-	-126	-0-	6352	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6180 X	5995	-0-	-185	-0-	5995	3			Y	-0-					-0-
12	6355 X	6338	-0-	-17	-0-	6337	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6355 X	6046	-0-	-309	-0-	6043	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5945 X	5472	-0-	-473	-0-	5472	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
02	1160 N	1037	-0-	-123	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
11	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
12	2108 N	1875	-0-	-233	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
01	2170 N	1839	-0-	-331	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
02	2030 N	1698	-0-	-332	-0-	1698	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 #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1309	-0-	-520	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
02	1711	N	1080	-0-	-631	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5604	-0-	-276	-0-	5604	3			Y	-0-					-0-
10	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6452	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			Y	-0-					-0-
12	5890	X	4956	-0-	-934	-0-	4956	3			Y	-0-					-0-
01	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6357	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1481	-0-	-85	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-

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
*03	2774	X	2663	-0-	-111	-0-	2663	3			Y	-0-					-0-
*04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-
*05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3039	-0-	39	39	3039	3			Y	-0-					-0-
*07	2112	N	2073	-0-	-39	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
*08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
*09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
*10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
*11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
*12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
*01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
*02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	1885	-0-	-365	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2046	-0-	-324	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
01	2263	N	1854	-0-	-409	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
02	1972	N	1725	-0-	-247	-0-	1725	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 #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 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
09	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-
10	2790	N	2720	-0-	-70	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
11	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2462	-0-	-297	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2686	-0-	-42	-0-	2685	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2610	N	2563	-0-	-47	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1351	-0-	-149	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1400	-0-	-21	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			Y	-0-					-0-
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2348	-0-	-22	-0-	2348	3			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2230	-0-	-219	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2516	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2262	N	2196	-0-	-66	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 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
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

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
09	3720	X	2484	-0-	-1236	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	2641	-0-	-1110	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2565	-0-	-315	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2409	-0-	-412	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-
01	2635	X	694	-0-	-1941	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
02	2494	X	939	-0-	-1555	-0-	939	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	5384	-0-	-136	-0-	5384	3			Y	-0-					-0-
10	5704	X	5389	-0-	-315	-0-	5389	3			Y	-0-					-0-
11	5310	X	4946	-0-	-364	-0-	4946	3			Y	-0-					-0-
12	5549	X	4805	-0-	-744	-0-	4805	3			Y	-0-					-0-
01	5549	X	4595	-0-	-954	-0-	4593	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5191	X	4300	-0-	-891	-0-	4300	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1051	-0-	-375	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	342	-0-	-948	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	171	-0-	-821	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	89	-0-	-965	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	182	-0-	-137	-0-	182	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 #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
02	1305 N	953	-0-	-352	-0-	953	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

09	1650 N	1485	-0-	-165	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
10	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-
02	1624 N	1529	-0-	-95	-0-	1529	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

09	3120 X	2984	-0-	-136	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			Y	-0-					-0-
11	3120 X	3092	-0-	-28	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-
12	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-
01	3224 X	2471	-0-	-753	-0-	2470	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3016 X	417	-0-	-2599	-0-	417	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			Y	-0-					-0-
10	1488 N	1343	-0-	-145	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
11	2100 N	1960	-0-	-140	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
02	1885 N	1876	-0-	-9	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

09	1710 N	1664	-0-	-46	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
10	1767 N	1553	-0-	-214	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
11	1680 N	1499	-0-	-181	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
12	1705 N	1499	-0-	-206	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
01	1550 N	1286	-0-	-264	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
02	1450 N	1219	-0-	-231	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

09	480 N	337	-0-	-143	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
*02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	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 #: 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
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	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
09	9120	X	8410	-0-	-710	-0-	8409	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	9424	X	8379	-0-	-1045	-0-	8377	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	8490	X	8070	-0-	-420	-0-	8070	3			Y	-0-					-0-
12	8773	X	8248	-0-	-525	-0-	8247	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8808	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*02	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	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
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	87	N	19	-0-	-68	-0-	19	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
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
02	1189	N	928	-0-	-261	-0-	928	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	655	-0-	-185	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	662	-0-	-361	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
02	754	N	620	-0-	-134	-0-	620	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2553	-0-	-20	-0-	2552	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2407	N	2401	-0-	-6	-0-	2401	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 #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 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
09	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5672	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6218	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			Y	-0-					-0-
12	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			Y	-0-					-0-
01	5549 X	5511	-0-	-38	-0-	5509	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

09	1860 X	1531	-0-	-329	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
10	1922 X	1346	-0-	-576	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
11	1530 N	1172	-0-	-358	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
12	1581 N	1147	-0-	-434	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
01	1333 N	1165	-0-	-168	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
02	1131 N	981	-0-	-150	-0-	981	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

09	1200 N	1180	-0-	-20	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
10	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
11	1170 N	1167	-0-	-3	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
02	1131 N	1102	-0-	-29	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
*02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

09	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			Y	-0-					-0-
10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			Y	-0-					-0-
11	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			Y	-0-					-0-
12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-
01	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3510	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
10	1395 N	1262	-0-	-133	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
11	1350 N	1214	-0-	-136	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
12	1395 N	1165	-0-	-230	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
*02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

09	1920 N	1909	-0-	-11	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
12	1984 N	1933	-0-	-51	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
01	1984 N	1931	-0-	-53	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
*02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	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 #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
*02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

09	1440	N	1033	-0-	-407	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	587	-0-	-901	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	581	-0-	-679	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	560	-0-	-494	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
*02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2211	-0-	-99	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	2328	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2146	N	2105	-0-	-41	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

09	3900	X	3696	-0-	-204	-0-	3696	3			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3693	-0-	-244	-0-	3693	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3606	-0-	-174	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	3649	3			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3635	-0-	-271	-0-	3633	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3567	X	3379	-0-	-188	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

09	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	-0-					-0-
10	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2653	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
*02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
11	570 N	343	-0-	-227	-0-	343	3		N	-0-			-0-
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
*02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

09	3000 N	3120	-0-	120	156	3120	3		Y	-0-			-0-
10	3100 N	3122	-0-	22	178	3122	3		Y	-0-			-0-
11	2993 X	2815	-0-	-178	-0-	2815	3		Y	-0-			-0-
12	2976 X	2300	-0-	-676	-0-	2300	3		Y	-0-			-0-
01	2976 X	2255	-0-	-721	-0-	2254	3	1 9	Y	1	1	1	-0-
02	2784 X	2280	-0-	-504	-0-	2280	3		Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		Y	-0-			-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		Y	-0-			-0-
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		Y	-0-			-0-
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		Y	-0-			-0-
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		Y	-0-			-0-
*02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

09	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	3		Y	-0-			-0-
10	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	3		Y	-0-			-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		Y	-0-			-0-
12	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	3		Y	-0-			-0-
01	496 N	430	-0-	-66	-0-	430	3		Y	-0-			-0-
02	435 N	391	-0-	-44	-0-	391	3		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		Y	-0-			-0-
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	3		Y	-0-			-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-			-0-
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3		Y	-0-			-0-
01	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	3		Y	-0-			-0-
02	435 N	169	-0-	-266	-0-	169	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

09	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	3		N	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	N	2170	-0-	-710	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2027	-0-	-484	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	142	-0-	-2228	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	867	-0-	-1365	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
01	2015	N	502	-0-	-1513	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
*02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
*02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

09	3180	X	3051	-0-	-129	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	3251	3			Y	-0-					-0-
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			Y	-0-					-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	3146	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3074	X	2960	-0-	-114	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

09	3570	X	3459	-0-	-111	-0-	3459	3			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3630	-0-	-59	-0-	3630	3			Y	-0-					-0-
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3591	-0-	-5	-0-	3591	3			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3543	-0-	-84	-0-	3541	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3393	X	3349	-0-	-44	-0-	3349	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

09	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	643	-0-	-167	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
*02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

09	1980	N	1628	-0-	-352	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
02	1885	N	1648	-0-	-237	-0-	1648	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 #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1680 N	1619	-0-	-61	-0-	1619 3		Y	-0-			-0-
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		Y	-0-			-0-
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		Y	-0-			-0-
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3		Y	-0-			-0-
01	1798 N	1679	-0-	-119	-0-	1679 3		Y	-0-			-0-
02	1682 N	1547	-0-	-135	-0-	1547 3		Y	-0-			-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

09	2220 N	2178	-0-	-42	-0-	2178 3		Y	-0-			-0-
10	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 3		Y	-0-			-0-
11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 3		Y	-0-			-0-
12	2263 N	2244	-0-	-19	-0-	2244 3		Y	-0-			-0-
01	2294 N	2198	-0-	-96	-0-	2197 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	2146 N	2081	-0-	-65	-0-	2081 3		Y	-0-			-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

09	3570 X	1212	-0-	-2358	-0-	1212 3		N	-0-			-0-
10	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 3		N	-0-			-0-
11	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 3		N	-0-			-0-
12	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 3		N	-0-			-0-
01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3298 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	2987 X	2985	-0-	-2	-0-	2985 3		N	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

09	870 N	780	-0-	-90	-0-	780 3		Y	-0-			-0-
10	837 N	825	-0-	-12	-0-	825 3		Y	-0-			-0-
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		Y	-0-			-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		Y	-0-			-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		Y	-0-			-0-
02	783 N	780	-0-	-3	-0-	780 3		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

09	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 3		Y	-0-			-0-
10	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3		Y	-0-			-0-
11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3		Y	-0-			-0-
12	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 3		Y	-0-			-0-
01	2325 N	2318	-0-	-7	-0-	2317 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	2175 N	2166	-0-	-9	-0-	2166 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

09	3390 X	3380	-0-	-10	-0-	3380 3		Y	-0-			-0-
10	3503 X	3412	-0-	-91	-0-	3412 3		Y	-0-			-0-
11	3390 X	3222	-0-	-168	-0-	3222 3		Y	-0-			-0-
12	3503 X	3446	-0-	-57	-0-	3446 3		Y	-0-			-0-
01	3503 X	3379	-0-	-124	-0-	3377 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	3277 X	3157	-0-	-120	-0-	3157 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

09	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3		Y	-0-			-0-
10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 3		Y	-0-			-0-
11	2400 N	2380	-0-	-20	-0-	2380 3		Y	-0-			-0-
12	2511 N	2473	-0-	-38	-0-	2473 3		Y	-0-			-0-
01	2511 N	2438	-0-	-73	-0-	2437 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

09	3480	X	3420	-0-	-60	-0-	3420	3			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3507	-0-	-89	-0-	3507	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3323	-0-	-157	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3116	-0-	-480	-0-	3116	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	1708	-0-	-1826	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
02	3306	X	746	-0-	-2560	-0-	746	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

09	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	998	-0-	-211	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
*02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3301	-0-	-16	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-
11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			Y	-0-					-0-
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3354	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3103	X	3029	-0-	-74	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
*02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

09	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
02	638	N	438	-0-	-200	-0-	438	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	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 #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1950	-0-	-240	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1922	-0-	-310	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1535	-0-	-604	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1628	-0-	-294	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
*02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
*02	2900	N	3311	-0-	411	411	3311	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 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
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

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
09	6930	X	6921	-0-	-9	-0-	6920	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	7161	X	6496	-0-	-665	-0-	6495	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6930	X	6658	-0-	-272	-0-	6658	3			Y	-0-					-0-
12	7161	X	5440	-0-	-1721	-0-	5440	3			Y	-0-					-0-
01	7161	X	5642	-0-	-1519	-0-	5639	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	6699	X	5143	-0-	-1556	-0-	5143	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	5964	-0-	-1266	-0-	5963	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	7471	X	6458	-0-	-1013	-0-	6457	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6390	X	6340	-0-	-50	-0-	6340	3			Y	-0-					-0-
12	6293	X	6138	-0-	-155	-0-	6137	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6448	X	6360	-0-	-88	-0-	6357	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	6119	X	5162	-0-	-957	-0-	5162	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3401	-0-	-109	-0-	3401	3			Y	-0-					-0-
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			Y	-0-					-0-
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	3518	3			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	3503	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3393	X	3240	-0-	-153	-0-	3240	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 #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
*02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

09	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
02	406	N	369	-0-	-37	-0-	369	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	3500	3			Y	-0-					-0-
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			Y	-0-					-0-
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			Y	-0-					-0-
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3680	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3509	X	3468	-0-	-41	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

09	3480	X	1159	-0-	-2321	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-
10	3596	X	1018	-0-	-2578	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			Y	-0-					-0-
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			Y	-0-					-0-
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4049	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

09	3360	X	1513	-0-	-1847	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	3419	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2973	-0-	-237	-0-	2973	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	3206	3			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3088	-0-	-322	-0-	3087	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3190	X	2797	-0-	-393	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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 "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3080	-0-	-670	-0-	3080	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	1264	-0-	-2611	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	1487	-0-	-2293	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
12	3906	X	1197	-0-	-2709	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
01	3906	X	1786	-0-	-2120	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
02	2987	X	1508	-0-	-1479	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
*02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

09	3990	X	3810	-0-	-180	-0-	3810	3			Y	-0-	5	5			10
10	4123	X	3872	-0-	-251	-0-	3872	3			Y	-0-	5	5			5
11	3990	X	3725	-0-	-265	-0-	3725	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	3999	X	3785	-0-	-214	-0-	3785	3			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3239	-0-	-760	-0-	3238	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3683	X	3288	-0-	-395	-0-	3288	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					60
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			Y	-0-					60
11	2730	X	2629	-0-	-101	-0-	2629	3			Y	-0-					60
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			Y	-0-					60
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2868	3	1	9	Y	1	1	1			60
*02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			Y	-0-					60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

09	5820	X	5593	-0-	-227	-0-	5593	3			Y	-0-					-0-
10	6014	X	5631	-0-	-383	-0-	5630	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5820	X	5415	-0-	-405	-0-	5415	3			Y	-0-					-0-
12	6014	X	5646	-0-	-368	-0-	5646	3			Y	-0-					-0-
01	6014	X	5715	-0-	-299	-0-	5712	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5394	X	5354	-0-	-40	-0-	5354	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

09	2160	X	1615	-0-	-545	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
10	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	1661	-0-	-109	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1542	-0-	-287	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	835	-0-	-1149	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1096	-0-	-499	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2614	-0-	-52	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2496	-0-	-170	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2614	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2494	N	2310	-0-	-184	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			Y	-0-					-0-
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3584	-0-	-16	-0-	3584	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3675	-0-	-45	-0-	3675	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3684	-0-	-36	-0-	3682	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3480	X	3324	-0-	-156	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4933	-0-	-306	-0-	4933	3			Y	-0-					-0-
11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	3			Y	-0-					-0-
12	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	3			Y	-0-					-0-
01	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5802	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			Y	-0-					-0-
10	5270	X	5224	-0-	-46	-0-	5224	3			Y	-0-					-0-
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			Y	-0-					-0-
12	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			Y	-0-					-0-
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5475	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	3158	-0-	-35	-0-	3158	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2917	-0-	-173	-0-	2917	3			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3022	-0-	-171	-0-	3021	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2987	X	1586	-0-	-1401	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

09	3510	X	1134	-0-	-2376	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
10	3627	X	1884	-0-	-1743	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
11	3510	X	555	-0-	-2955	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
12	3627	X	236	-0-	-3391	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4077	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-					-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

09	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
10	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5617	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
12	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
01	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5239	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

09	1650 N	1569	-0-	-81	-0-	1569	3			Y	-0-	5	5			10
10	1705 N	1500	-0-	-205	-0-	1500	3			Y	-0-	5	5			5
11	1530 N	846	-0-	-684	-0-	846	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-
01	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
*02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
12	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
01	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
02	1450 N	1406	-0-	-44	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

09	2250 N	2179	-0-	-71	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
10	2325 N	2170	-0-	-155	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
11	2220 N	877	-0-	-1343	-0-	877	3			N	-0-					-0-
12	2263 N	600	-0-	-1663	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	2170 N	518	-0-	-1652	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	841 N	389	-0-	-452	-0-	389	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

09	3210 X	3031	-0-	-179	-0-	3031	3			Y	-0-					-0-
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			Y	-0-					-0-
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
12	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			Y	-0-					-0-
01	3317 X	3184	-0-	-133	-0-	3183	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3103 X	2794	-0-	-309	-0-	2794	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2867	-0-	-103	-0-	2867	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	3010	-0-	-28	-0-	3010	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2858	-0-	-112	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
12	2976	N	2922	-0-	-54	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-
01	3007	N	2887	-0-	-120	-0-	2886	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2755	N	2743	-0-	-12	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			Y	-0-					-0-
11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			Y	-0-					-0-
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4362	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3219	X	2666	-0-	-553	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
10	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			Y	-0-					-0-
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			Y	-0-					-0-
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2555	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 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
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4279	-0-	-433	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4377	-0-	-335	-0-	4375	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4408	X	4331	-0-	-77	-0-	4331	3			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3645	-0-	-285	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	3705	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3504	-0-	-306	-0-	3504	3			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3628	-0-	-216	-0-	3628	3			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3610	-0-	-234	-0-	3608	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3538	X	3380	-0-	-158	-0-	3380	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2691	-0-	-219	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
12	3007	N	2901	-0-	-106	-0-	2901	3			Y	-0-					-0-
01	3007	N	2922	-0-	-85	-0-	2921	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	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 #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420 X	2697	-0-	-723	-0-	2697	3			Y	-0-					-0-
10	3534 X	3531	-0-	-3	-0-	3531	3			Y	-0-					-0-
11	3420 X	877	-0-	-2543	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
12	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			Y	-0-					-0-
01	3534 X	2902	-0-	-632	-0-	2901	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-					-0-
10	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			Y	-0-					-0-
11	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			Y	-0-					-0-
12	3627 X	3211	-0-	-416	-0-	3211	3			Y	-0-					-0-
01	3627 X	344	-0-	-3283	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
02	3393 X	1263	-0-	-2130	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

09	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			Y	-0-					-0-
10	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			Y	-0-					-0-
11	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			Y	-0-					-0-
12	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			Y	-0-					-0-
01	4650 X	4168	-0-	-482	-0-	4166	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4350 X	4071	-0-	-279	-0-	4071	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			Y	-0-					-0-
11	2250 N	2227	-0-	-23	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
01	2325 N	2241	-0-	-84	-0-	2240	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

09	7410 X	201	-0-	-7209	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
10	7068 X	2528	-0-	-4540	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
11	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3			Y	-0-					-0-
12	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			Y	-0-					-0-
01	5084 X	4761	-0-	-323	-0-	4759	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4321 X	4271	-0-	-50	-0-	4271	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-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
APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
10	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
*02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

09	3210 X	2882	-0-	-328	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
10	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-
11	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			Y	-0-					-0-
12	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			Y	-0-					-0-
01	3317 X	3240	-0-	-77	-0-	3239	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

09	6120 X	4279	-0-	-1841	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
10	6324 X	3510	-0-	-2814	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
11	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	3			N	-0-					-0-
12	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7029	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8032	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	7511 X	6604	-0-	-907	-0-	6604	3			N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

09	2370 N	416	-0-	-1954	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
10	2232 N	186	-0-	-2046	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
11	1740 N	1232	-0-	-508	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
12	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			Y	-0-					-0-
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2242	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
*02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

09	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
10	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
02	261 N	255	-0-	-6	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2508	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2552	N	2284	-0-	-268	-0-	2284	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

09	2520	N	2422	-0-	-98	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2316	-0-	-174	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	2284	3			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2018	-0-	-524	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
*02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

09	5340	X	4547	-0-	-793	-0-	4547	3			Y	-0-					-0-
10	5456	X	2644	-0-	-2812	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-
12	4836	X	1916	-0-	-2920	-0-	1916	3			Y	-0-					-0-
01	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6760	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-
12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			Y	-0-					-0-
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3305	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			Y	-0-					-0-
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			Y	-0-					-0-
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			Y	-0-					-0-
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			Y	-0-					-0-
01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5195	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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 #: 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
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-
02	1827	N	1789	-0-	-38	-0-	1789	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
09	7140	X	5080	-0-	-2060	-0-	5080	3			Y	-0-					-0-
10	7378	X	5896	-0-	-1482	-0-	5895	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6810	X	6426	-0-	-384	-0-	6426	3			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5861	-0-	-649	-0-	5860	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5890	X	5759	-0-	-131	-0-	5756	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	6206	X	4661	-0-	-1545	-0-	4661	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
09	3750	X	3716	-0-	-34	-0-	3716	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3804	-0-	-71	-0-	3804	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3494	-0-	-256	-0-	3494	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3759	-0-	-116	-0-	3759	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	2925	-0-	-950	-0-	2924	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	3459	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
02	1711	N	1676	-0-	-35	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3835	-0-	-335	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3957	-0-	-259	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3801	-0-	-279	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3868	-0-	-348	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3526	-0-	-504	-0-	3524	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3712	X	626	-0-	-3086	-0-	626	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	5442	-0-	-708	-0-	5442	3			Y	-0-	5	5			10
10	6262	X	5717	-0-	-545	-0-	5717	3			Y	-0-	5	5			5
11	5820	X	5214	-0-	-606	-0-	5214	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	5890	X	5337	-0-	-553	-0-	5337	3			Y	-0-					-0-
01	5797	X	5314	-0-	-483	-0-	5312	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	3367	-0-	-1493	-0-	3367	3			Y	-0-					-0-
10	5022	X	3417	-0-	-1605	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3260	-0-	-610	-0-	3260	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3209	-0-	-263	-0-	3207	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3248	X	3202	-0-	-46	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	379	-0-	-179	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	196	-0-	-300	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	322	-0-	-113	-0-	322	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

09	5922	X	4337	-0-	-1585	-0-	4337	3			Y	-0-					-0-
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			Y	-0-					-0-
12	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			Y	-0-					-0-
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4412	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			Y	-0-	5	5			12
10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			Y	-0-	5	5			7
11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			Y	-0-	5	5			2
12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			Y	-0-	2	5			-0-
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4384	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

09	6630	X	3327	-0-	-3303	-0-	3327	3			Y	-0-					-0-
10	6851	X	3311	-0-	-3540	-0-	3311	3			Y	-0-					-0-
11	5340	X	2451	-0-	-2889	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	3			Y	-0-					-0-
01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4260	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

09	4830	X	3797	-0-	-1033	-0-	3797	3			Y	-0-					-0-
10	4991	X	4569	-0-	-422	-0-	4569	3			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4399	-0-	-431	-0-	4399	3			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4195	-0-	-331	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4268	-0-	-289	-0-	4266	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4263	X	4197	-0-	-66	-0-	4197	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			Y	-0-	5	5			10
10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			Y	-0-	5	5			5
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
01	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5213	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	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 #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4739	-0-	-61	-0-	4739	3			Y	-0-	5	5			10
10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3			Y	-0-	5	5			5
11	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			Y	-0-					-0-
01	4960	X	4949	-0-	-11	-0-	4947	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

09	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	2738	3			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2793	-0-	-28	-0-	2793	3			Y	-0-					-0-
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2611	-0-	-210	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2644	-0-	-146	-0-	2643	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2581	N	1463	-0-	-1118	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-	5	5			22
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-	5	5			17
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-	4	5			13
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					13
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					13
*02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					13

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142

09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			Y	-0-	5	5			10
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			Y	-0-	5	5			5
11	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3155	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

09	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1288	-0-	-324	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
*02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

09	2850	N	2735	-0-	-115	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
10	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-					-0-
11	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
01	3007	N	2882	-0-	-125	-0-	2881	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2755	N	2698	-0-	-57	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 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
09	4050	X	3541	-0-	-509	-0-	3541	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3829	-0-	-356	-0-	3829	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3586	-0-	-434	-0-	3586	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3306	-0-	-631	-0-	3306	3			Y	-0-					-0-
01	3844	X	2570	-0-	-1274	-0-	2569	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 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
09	3540	X	3377	-0-	-163	-0-	3377	3			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	3436	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3352	-0-	-188	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	3503	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3527	-0-	-38	-0-	3525	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	7528	-0-	-1292	-0-	7527	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	9114	X	6569	-0-	-2545	-0-	6568	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	8640	X	8511	-0-	-129	-0-	8511	3			N	-0-					-0-
12	8928	X	8922	-0-	-6	-0-	8920	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	8928	X	5318	-0-	-3610	-0-	5316	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	8236	X	5811	-0-	-2425	-0-	5811	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9745	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9724	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	3			Y	-0-					-0-
12	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8383	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8279	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*02	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
*02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	5833	-0-	-467	-0-	5832	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	6510	X	6101	-0-	-409	-0-	6100	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6300	X	6083	-0-	-217	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6105	-0-	-374	-0-	6104	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6169	X	6018	-0-	-151	-0-	6015	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5887	X	5697	-0-	-190	-0-	5697	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3702	-0-	-228	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3821	-0-	-240	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4292	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3828	X	3802	-0-	-26	-0-	3802	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4311	-0-	-69	-0-	4311	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4219	-0-	-431	-0-	4219	3			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4200	-0-	-300	-0-	4200	3			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4191	-0-	-459	-0-	4191	3			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4164	-0-	-362	-0-	4162	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4176	X	4050	-0-	-126	-0-	4050	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
11	2250	X	2208	-0-	-42	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
12	2325	X	2196	-0-	-129	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2575	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6109	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6122	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			Y	-0-					-0-
12	5952	X	5766	-0-	-186	-0-	5765	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5952	X	5651	-0-	-301	-0-	5648	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5568	X	5335	-0-	-233	-0-	5335	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3923	-0-	-307	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	4024	-0-	-223	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3820	-0-	-140	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3958	-0-	-134	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3948	-0-	-144	-0-	3946	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3799	X	3736	-0-	-63	-0-	3736	3			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1807	-0-	-263	-0-	1807	3			Y	-0-	5	5			5
10	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	1827	3			Y	-0-	5	5			-0-
11	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1465	-0-	-188	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	270	N	112	-0-	-158	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	116	N	38	-0-	-78	-0-	38	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7454	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7432	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7050	X	6998	-0-	-52	-0-	6998	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	7134	-0-	-585	-0-	7133	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7719	X	7089	-0-	-630	-0-	7086	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	7221	X	6585	-0-	-636	-0-	6585	3			N	-0-					-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

09	2580	X	2169	-0-	-411	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2070	-0-	-596	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	1875	-0-	-465	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	1952	-0-	-280	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1953	-0-	-279	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
02	2088	X	1567	-0-	-521	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

09	3000	N	5644	-0-	2644	5726	5644	3			Y	-0-	5	5			5
10	3100	N	4970	-0-	1870	7596	4970	3			Y	-0-	5	5			-0-
11	12254	X	4658	-0-	-7596	-0-	4658	3			Y	-0-					-0-
12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-
01	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4394	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-	5	5			3
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-	3	5			-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
*02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

09	3404	X	3129	-0-	-275	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			Y	-0-					-0-
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			Y	-0-					-0-
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3116	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

09	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9398	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9608	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	3			N	-0-					-0-
12	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6545	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9235	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*02	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

09	3930	X	3318	-0-	-612	-0-	3318	3			Y	-0-	5	5			10
10	4061	X	2990	-0-	-1071	-0-	2990	3			Y	-0-	5	5			5
11	3870	X	2997	-0-	-873	-0-	2997	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	3813	X	2995	-0-	-818	-0-	2995	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3067	-0-	-467	-0-	3066	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3219	X	2767	-0-	-452	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	294	-0-	-426	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
10	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
11	720	X	356	-0-	-364	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	279	-0-	-465	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	122	-0-	-226	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
10	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4874	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2102	-0-	-448	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
10	2635	N	18	-0-	-2617	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
12	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4208	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
02	1508	N	1491	-0-	-17	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2772	-0-	-18	-0-	2772	3			Y	-0-					-0-
10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			Y	-0-					-0-
11	2790	N	2712	-0-	-78	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-
12	2852	N	2750	-0-	-102	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
01	2883	N	2716	-0-	-167	-0-	2715	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2900	N	2969	-0-	69	69	2969	3			Y	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	806	X	701	-0-	-105	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	780	X	593	-0-	-187	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	899	X	628	-0-	-271	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	899	X	679	-0-	-220	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4780	-0-	-140	-0-	4780	3			Y	-0-					-0-
10	5084	X	4875	-0-	-209	-0-	4875	3			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4720	-0-	-140	-0-	4720	3			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4730	-0-	-292	-0-	4730	3			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4906	-0-	-85	-0-	4904	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4611	X	4498	-0-	-113	-0-	4498	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			Y	-0-					-0-
10	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			Y	-0-					-0-
11	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			Y	-0-					-0-
12	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3172	-0-	72	72	3171	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2900	N	3467	-0-	567	639	3467	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
02	1363	N	1189	-0-	-174	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	4485	-0-	-1275	-0-	4485	3			Y	-0-					-0-
10	5952	X	4313	-0-	-1639	-0-	4313	3			Y	-0-					-0-
11	5670	X	3759	-0-	-1911	-0-	3759	3			Y	-0-					-0-
12	5487	X	4361	-0-	-1126	-0-	4361	3			Y	-0-					-0-
01	4650	X	4374	-0-	-276	-0-	4372	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			Y	-0-					-0-
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	3436	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	3405	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3335	X	3281	-0-	-54	-0-	3281	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4089	-0-	-471	-0-	4089	3			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4495	-0-	-217	-0-	4495	3			Y	-0-					-0-
11	4560	X	4456	-0-	-104	-0-	4456	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4670	-0-	-42	-0-	4670	3			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	4619	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	939	-0-	-51	-0-	939	3			Y	-0-	5	5			-0-
10	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	897	-0-	-123	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2482	-0-	-60	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2257	-0-	-203	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
12	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3308	-0-	208	208	3306	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	2900	N	3144	-0-	244	452	3144	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2707	-0-	-383	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			Y	-0-					-0-
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
01	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4774	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	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
09	7170	X	6900	-0-	-270	-0-	6899	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	7409	X	7021	-0-	-388	-0-	7020	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	7170	X	6908	-0-	-262	-0-	6908	3			Y	-0-					-0-
12	7347	X	6987	-0-	-360	-0-	6986	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	7285	X	7074	-0-	-211	-0-	7071	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	6670	X	6625	-0-	-45	-0-	6625	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
09	3750	X	3682	-0-	-68	-0-	3682	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3583	-0-	-292	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3691	-0-	-59	-0-	3691	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	3846	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3490	-0-	-385	-0-	3488	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3335	X	3327	-0-	-8	-0-	3327	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	435	N	404	-0-	-31	-0-	404	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			Y	-0-					-0-
10	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			Y	-0-					-0-
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			Y	-0-					-0-
12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			Y	-0-					-0-
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4561	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

09	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7406	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7703	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
12	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7001	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7184	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*02	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

09	2040	N	2000	-0-	-40	-0-	2000	3			Y	-0-					13
10	2108	N	1437	-0-	-671	-0-	1437	3			Y	-0-					13
11	2040	N	1705	-0-	-335	-0-	1705	3			Y	-0-					13
12	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			Y	-0-					13
01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2757	3	1	9	Y	1	1	1			13
*02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

09	3390	X	3099	-0-	-291	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3269	-0-	-234	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2868	-0-	-552	-0-	2868	3			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2705	-0-	-829	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2985	-0-	-549	-0-	2984	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3045	X	2632	-0-	-413	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			Y	-0-					-0-
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			Y	-0-					-0-
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2245	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

09	7770	X	7727	-0-	-43	-0-	7726	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8029	X	7792	-0-	-237	-0-	7791	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7770	X	7483	-0-	-287	-0-	7483	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	7561	-0-	-468	-0-	7560	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8029	X	7530	-0-	-499	-0-	7527	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	7482	X	6994	-0-	-488	-0-	6994	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	7067	-0-	-343	-0-	7066	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	7657	X	6101	-0-	-1556	-0-	6100	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	7410	X	598	-0-	-6812	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
12	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7856	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9855	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*02	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 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
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
02	1769	N	1556	-0-	-213	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4366	-0-	1266	1266	4366	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2301	-0-	-799	467	2300	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1616	N	1149	-0-	-467	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	3535	-0-	-2615	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-
10	6355	X	3533	-0-	-2822	-0-	3533	3			Y	-0-					-0-
11	4500	X	3370	-0-	-1130	-0-	3370	3			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3373	-0-	-688	-0-	3373	3			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3351	-0-	-431	-0-	3349	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3422	X	3233	-0-	-189	-0-	3233	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-	5	5			-0-
10	1984	N	1701	-0-	-283	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1660	-0-	-260	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1681	-0-	-303	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
*02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7544	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6502	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6299	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6224	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7674	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	7874	X	7869	-0-	-5	-0-	7868	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7620	X	7406	-0-	-214	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
12	7936	X	7757	-0-	-179	-0-	7756	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7936	X	7727	-0-	-209	-0-	7724	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	7424	X	6947	-0-	-477	-0-	6947	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	6874	-0-	-536	-0-	6873	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	7657	X	6434	-0-	-1223	-0-	6433	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7410	X	4837	-0-	-2573	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	7074	-0-	-583	-0-	7073	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10211	3	6	9	N	5	5	1			-0-
*02	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

*03	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	22	1	7885	3	N	-0-					-0-
							1016	5									
*04	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	19	1	7128	3	N	-0-					-0-
							358	5									
*05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	20	1	7465	3	N	-0-					-0-
							497	5									
*06	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	24	1	3208	3	N	-0-					-0-
							6228	5									
*07	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	29	1	10744	3	N	-0-					-0-
							705	5									
*08	8990	X	8588	-0-	-402	-0-	21	1	7645	3	N	-0-					-0-
							922	5									
09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	21	1	7400	3	N	-0-					-0-
							991	5									
10	8990	X	8022	-0-	-968	-0-	20	1	7695	3	N	-0-					-0-
							307	5									
11	8700	X	8395	-0-	-305	-0-	21	1	7658	3	N	-0-					-0-
							716	5									
12	8990	X	8035	-0-	-955	-0-	20	1	7565	3	N	-0-					-0-
							450	5									
01	8680	X	7907	-0-	-773	-0-	20	1	7477	3	N	-0-					-0-
							410	5									
02	8120	X	6825	-0-	-1295	-0-	17	1	6760	3	N	-0-					-0-
							48	5									

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

09	4230	X	3943	-0-	-287	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4229	-0-	-173	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4187	-0-	-73	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4270	-0-	-132	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4321	-0-	-19	-0-	4319	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

09	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	12913	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13253	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12614	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12613	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	12778	3	7	9	N	6	6	1			-0-
*02	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	12239	3	1	9	N	1	1	1			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

09	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11979	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11970	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10873	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11213	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10105	3	6	9	N	5	5	1			-0-
*02	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10101	3	1	9	N	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	3810	X	3615	-0-	-195	-0-	3615	3			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3692	-0-	-214	-0-	3692	3			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	3527	3			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3549	-0-	-202	-0-	3549	3			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3385	-0-	-366	-0-	3383	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3509	X	3262	-0-	-247	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	377	N	364	-0-	-13	-0-	364	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

09	9150	X	8838	-0-	-312	-0-	8836	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	9455	X	9350	-0-	-105	-0-	9348	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
12	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9195	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9362	X	9125	-0-	-237	-0-	9121	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	8758	X	8480	-0-	-278	-0-	8480	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

09	5730	X	4124	-0-	-1606	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	2717	-0-	-3204	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	2564	-0-	-3166	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3687	-0-	-560	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4413	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3973	X	2087	-0-	-1886	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

09	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7900	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8181	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	3			N	-0-					-0-
12	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8233	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7914	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*02	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	63	-0-	-2667	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	651	X	54	-0-	-597	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	480	X	83	-0-	-397	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	496	X	81	-0-	-415	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*02	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3819	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
10	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4362	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	6499	-0-	-2831	-0-	6498	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	9641	X	6124	-0-	-3517	-0-	6123	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	3			N	-0-					-0-
12	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9116	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9293	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*02	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9864	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10088	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9911	3			N	-0-					-0-
12	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8259	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5063	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11334	3	1	9	N	1	1	1			-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6978	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6908	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	3			N	-0-					-0-
12	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6590	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6390	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*02	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					-0-

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
09	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
11	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
12	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7880	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6579	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3671	-0-	671	2833	3671	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	1617	-0-	-1483	1350	1617	3			N	-0-					-0-
11	3312 X	1962	-0-	-1350	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
12	806 X	411	-0-	-395	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	806 X	735	-0-	-71	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*02	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

09	8460 X	7698	-0-	-762	-0-	7697	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8742 X	8638	-0-	-104	-0-	8636	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8460 X	7765	-0-	-695	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
12	8525 X	8019	-0-	-506	-0-	8018	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8649 X	8220	-0-	-429	-0-	8216	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	8091 X	7733	-0-	-358	-0-	7733	3			N	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

09	7500 X	7264	-0-	-236	-0-	7263	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	7781 X	7085	-0-	-696	-0-	7084	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7530 X	7052	-0-	-478	-0-	7052	3			N	-0-					-0-
12	7781 X	7416	-0-	-365	-0-	7415	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7502 X	7168	-0-	-334	-0-	7165	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	7018 X	6227	-0-	-791	-0-	6227	3			N	-0-					-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

09	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6417	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5795	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	3			N	-0-					-0-
12	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5866	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6070	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*02	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			Y	-0-					-0-
10	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-
11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			Y	-0-					-0-
12	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2875	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	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
09	2370	N	1031	-0-	-1339	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	775	-0-	-1674	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	750	-0-	-630	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	695	-0-	-359	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	775	N	654	-0-	-121	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	725	N	390	-0-	-335	-0-	390	2			N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

09	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	2945	-0-	45	45	2945	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

09	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	973	-0-	-205	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	812	N	720	-0-	-92	-0-	720	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

09	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3258	-0-	158	158	3258	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3113	-0-	113	271	3113	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2962	-0-	-138	133	2962	2			N	-0-					-0-
01	2287	X	2154	-0-	-133	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
02	2059	X	1505	-0-	-554	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

09	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	871	-0-	-772	-0-	871	2			N	-0-					-0-
11	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	728	-0-	-915	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
02	1537	X	985	-0-	-552	-0-	985	2			N	-0-					-0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	15360	X	10559	-0-	-4801	-0-	10559	2			N	-0-					202
10	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	677	1	13669	2	N	-0-					202
11	12960	X	12789	-0-	-171	-0-	659	1	12119	2	N	10					212
							11	9									
12	12617	X	12393	-0-	-224	-0-	983	1	11410	2	N	-0-					212
01	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	975	1	10970	2	N	-0-					212
02	13427	X	10883	-0-	-2544	-0-	928	1	9953	2	N	2					214
							2	9									

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
09	85869	X	85869	-0-	-0-	-0-	85715	2	154	9	N	140	172	1			147
10	81157	X	81157	-0-	-0-	-0-	81014	2	143	9	N	130					277
11	75541	X	75541	-0-	-0-	-0-	75405	2	136	9	N	124	172	1			229
12	76764	X	76764	-0-	-0-	-0-	76659	2	105	9	N	95					324
01	76121	X	76121	-0-	-0-	-0-	76010	2	111	9	N	101	188	1			237
*02	66285	X	66285	-0-	-0-	-0-	66188	2	97	9	N	88	180	1			145

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 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
09	48990	X	48990	-0-	-0-	-0-	48894	2	96	9	N	87	169	1			50
10	50037	X	50037	-0-	-0-	-0-	49928	2	109	9	N	99					149
11	49910	X	49910	-0-	-0-	-0-	49802	2	108	9	N	98					247
12	47674	X	47674	-0-	-0-	-0-	47561	2	113	9	N	103	178	1			172
01	43709	X	43709	-0-	-0-	-0-	43641	2	68	9	N	62					234
*02	39881	X	39881	-0-	-0-	-0-	39841	2	40	9	N	36	171	1			99

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
09	14B	DENY	13031	-0-	13031	104842	13020	2	11	9	N	10					190
10	14B	DENY	5801	-0-	5801	110643	5801	2			N	-0-					190
11	14B2	EXT	15176	-0-	15176	125819	15161	2	15	9	N	14					204
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	125819					N	NO RPT					204
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	125819					N	NO RPT					204
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	125819					N	NO RPT					204

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

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

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BASA RESOURCES, INC. 053974
COOK "B" WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898

09	4800 X	4581	-0-	-219	-0-	4474	2	107	9	N	97	176	1		90
10	4960 X	4905	-0-	-55	-0-	280	1	4526	2	N	90				180
						99	9								
11	4800 X	4533	-0-	-267	-0-	4406	2	127	9	N	115	190	1		105
12	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	124	187	1		42
01	4898 X	4581	-0-	-317	-0-	4473	2	108	9	N	98				140
02	4582 X	4463	-0-	-119	-0-	38	1	4273	2	N	138	178	1		100
						152	9								

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
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	371	1	2739	2	N	65					180
							72	9									
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	381	1	2718	2	N	51	188	1			43
							56	9									
11	2700	X	1275	-0-	-1425	-0-	260	1	1015	2	N	-0-					43
12	2790	X	899	-0-	-1891	-0-	187	1	712	2	N	-0-					43
01	2790	X	732	-0-	-2058	-0-	167	1	565	2	N	-0-					43
02	2610	X	541	-0-	-2069	-0-	128	1	413	2	N	-0-					43

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	330	N	244	-0-	-86	-0-	92	1	152	2	N	-0-					27
10	341	N	172	-0-	-169	-0-	86	1	86	2	N	-0-					27
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	137	1	526	2	N	-0-					27
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	119	1	381	2	N	-0-					27
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	112	1	323	2	N	-0-					27
02	348	N	319	-0-	-29	-0-	94	1	225	2	N	-0-					27

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					76
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					76
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					76
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					76
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					76
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					76

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

09	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	506	1	5198	2	N	147	182	1			104
							162	9									
10	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	525	1	5239	2	N	157	179	1			82
							173	9									
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	564	1	4959	2	N	172	197	1			57
							189	9									
12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	567	1	5144	2	N	172					229
							189	9									
01	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	558	1	5108	2	N	219	383	1			65
							241	9									
*02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	466	1	4332	2	N	148	175	1			38
							163	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	N	-0-					29
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	2	N	-0-					29
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	7	1	64	2	N	-0-					29
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	2	N	-0-					29
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	2	N	-0-					29
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-					29

EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	46	1	1269	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	62	1	994	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	389	-0-	-961	-0-	60	1	329	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	270	-0-	-1094	-0-	8	1	262	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	56	1	1416	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	62	1	1241	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1144	-0-	-206	-0-	60	1	1084	3	N	-0-					-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	62	1	1530	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	558	-0-	-744	-0-	24	1	534	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	8130	X	5987	-0-	-2143	-0-	450	1	5537	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	5541	-0-	-2860	-0-	465	1	5076	3	N	-0-					-0-
11	7830	X	5386	-0-	-2444	-0-	450	1	4936	3	N	-0-					-0-
12	6944	X	5228	-0-	-1716	-0-	465	1	4763	3	N	-0-					-0-
01	6944	X	1518	-0-	-5426	-0-	180	1	1338	3	N	-0-					-0-
02	5800	X	-0-	-0-	-5800	-0-					N	-0-					-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

09	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	120	1	4202	3	N	-0-					-0-
10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	124	1	3459	3	N	-0-					-0-
11	3870	X	2745	-0-	-1125	-0-	120	1	2625	3	N	-0-					-0-
12	4402	X	3512	-0-	-890	-0-	124	1	3388	3	N	-0-					-0-
01	4402	X	1432	-0-	-2970	-0-	48	1	1384	3	N	-0-					-0-
02	4118	X	-0-	-0-	-4118	-0-					N	-0-					-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

09	6150	X	3165	-0-	-2985	-0-	450	1	2715	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	4386	-0-	-1039	-0-	465	1	3921	3	N	-0-					-0-
11	4830	X	4060	-0-	-770	-0-	450	1	3610	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3759	-0-	-302	-0-	465	1	3294	3	N	-0-					-0-
01	4371	X	1587	-0-	-2784	-0-	180	1	1407	3	N	-0-					-0-
02	4089	X	-0-	-0-	-4089	-0-					N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	405	-0-	-165	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
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
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

09	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	118	1	2441	2	Y	-0-					-0-
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	96	1	1873	2	Y	-0-					-0-
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	106	1	2126	2	Y	-0-					-0-
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	85	1	1731	2	Y	-0-					-0-
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1054	2	Y	-0-					-0-
*02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	67	1	1384	2	Y	-0-					-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	2	N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	2	N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-					-0-
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	N	-0-					-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

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

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	956	-0-	-124	-0-	44	1	912	2	Y	-0-					29
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	54	1	1054	2	Y	3					32
							3	9									
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	44	1	876	2	Y	1					33
							1	9									
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	63	1	1282	2	Y	-0-					33
01	1116	N	983	-0-	-133	-0-	46	1	935	2	Y	2					35
							2	9									
02	899	N	585	-0-	-314	-0-	27	1	558	2	Y	-0-					35

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	97	1	1916	2	N	-0-					-0-
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	103	1	2003	2	N	-0-					-0-
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	97	1	1964	2	N	-0-					-0-
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	96	1	2027	2	N	-0-					-0-
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	96	1	2044	2	N	-0-					-0-
*02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	91	1	1948	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
*01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
*02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2043	-0-	-957	1333	65	1	1978	2	Y	-0-					19
10	3100	N	2254	-0-	-846	487	69	1	2185	2	Y	-0-					19
11	10688	X	10201	-0-	-487	-0-	296	1	9905	2	Y	-0-					19
12	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	214	1	6632	2	Y	22					41
							24	9									
01	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	180	1	5649	2	Y	-0-					41
02	9889	X	4721	-0-	-5168	-0-	127	1	4594	2	Y	-0-					41

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
09	5490	X	3792	-0-	-1698	-0-	295	1	3493	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	143	1	5014	2	Y	-0-					7
11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	114	1	4426	2	Y	-0-					7
12	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	101	1	3611	2	Y	-0-					7
01	5146	X	4763	-0-	-383	-0-	117	1	4646	2	Y	-0-					7
*02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	139	1	4670	2	Y	-0-					7

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 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
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	34	1	1034	2	Y	-0-					2
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	33	1	1044	2	Y	-0-					2
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	28	1	929	2	Y	-0-					2
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	557	2	Y	-0-					2
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	Y	-0-					2
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	20	1	734	2	Y	-0-					2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	73	1	2232	2	Y	-0-					4
10	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	41	1	1304	2	Y	-0-					4
11	1110	X	906	-0-	-204	-0-	26	1	880	2	Y	-0-					4
12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	104	1	3213	2	Y	-0-					4
01	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	76	1	2388	2	Y	-0-					4
*02	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	53	1	1907	2	Y	-0-					4

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

09	630	X	327	-0-	-303	-0-	25	1	302	2	Y	-0-					22
10	651	X	159	-0-	-492	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					22
11	660	X	125	-0-	-535	-0-	3	1	119	2	Y	3	3	8			22
							3	9									
12	682	X	385	-0-	-297	-0-	10	1	371	2	Y	4					26
							4	9									
01	682	X	295	-0-	-387	-0-	7	1	288	2	Y	-0-					26
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	13	1	447	2	Y	-0-					26

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

09	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	441	1	5236	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	109	1	3825	2	Y	-0-					12
11	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	131	1	5079	2	Y	33	25	8			20
							36	9									
12	18667	X	18667	-0-	-0-	-0-	506	1	18152	2	Y	8					28
							9	9									
01	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	307	1	12239	2	Y	6					34
							7	9									
02	5510	X	4967	-0-	-543	-0-	144	1	4821	2	Y	2					36
							2	9									

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	110	1	1308	2	Y	-0-					25
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					25
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	49	1	1917	2	Y	7					32
							8	9									
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	28	1	999	2	Y	11					43
							12	9									
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	10	1	383	2	Y	-0-					43
*02	2900	N	3024	-0-	124	124	88	1	2936	2	Y	-0-					43

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5080	-0-	-1040	-0-	394	1	4673	2	Y	12	15	1			21
							13	9									
10	6324	X	4459	-0-	-1865	-0-	123	1	4336	2	Y	-0-					21
11	6120	X	725	-0-	-5395	-0-	18	1	707	2	Y	-0-					21
12	5735	X	4722	-0-	-1013	-0-	128	1	4594	2	Y	-0-					21
01	5735	X	1844	-0-	-3891	-0-	45	1	1799	2	Y	-0-					21
*02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	159	1	5351	2	Y	-0-					21

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1538	-0-	-562	-0-	119	1	1415	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	56	1	1980	2	Y	-0-					7
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	54	1	2117	2	Y	-0-					7
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	70	1	2499	2	Y	-0-					7
01	3100	N	3404	-0-	304	304	83	1	3321	2	Y	-0-					7
*02	2900	N	3357	-0-	457	761	97	1	3260	2	Y	-0-					7

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	216	1	2560	2	Y	-0-					-0-
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	84	1	2943	2	Y	6					6
							7	9									
11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	150	1	5847	2	Y	17	17	8			6
							19	9									
12	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	204	1	7303	2	Y	9					15
							10	9									
01	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	208	1	8297	2	Y	17					32
							19	9									
02	5452	X	2157	-0-	-3295	-0-	62	1	2091	2	Y	4	21	1			15
							4	9									

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3726	-0-	726	975	290	1	3436	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2427	-0-	-673	302	67	1	2360	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	1785	-0-	-885	-0-	45	1	1739	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2759	X	1772	-0-	-987	-0-	48	1	1724	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	1114	-0-	-1645	-0-	27	1	1087	2	Y	-0-					-0-
*02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	50	1	1671	2	Y	-0-					-0-

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
09	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	81	1	2472	2	Y	-0-					7
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	81	1	2576	2	Y	-0-					7
11	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	53	1	1774	2	Y	-0-					7
12	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	52	1	1601	2	Y	-0-					7
01	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	77	1	2407	2	Y	-0-					7
*02	2900	N	4216	-0-	1316	1316	113	1	4103	2	Y	-0-					7

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	2072	-0-	-5818	-0-	161	1	1911	2	Y	-0-					-0-
10	8153	X	7662	-0-	-491	-0-	212	1	7450	2	Y	-0-					-0-
11	7890	X	6773	-0-	-1117	-0-	170	1	6603	2	Y	-0-					-0-
12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	209	1	7499	2	Y	-0-					-0-
01	7657	X	6682	-0-	-975	-0-	164	1	6518	2	Y	-0-					-0-
*02	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	205	1	6895	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 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
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	79	1	2426	2	Y	-0-					4
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	49	1	1549	2	Y	-0-					4
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	56	1	1880	2	Y	-0-					4
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	41	1	1269	2	Y	-0-					4
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	80	1	2498	2	Y	-0-					4
*02	2900	N	2996	-0-	96	96	80	1	2916	2	Y	-0-					4

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	54	-0-	-1986	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	1271	X	151	-0-	-1120	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	1230	X	62	-0-	-1168	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	75	X	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	5059	-0-	1959	1959	124	1	4935	2	Y	-0-					-0-
*02	2900	N	8230	-0-	5330	7289	238	1	7992	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	604	-0-	-4796	-0-	47	1	556	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
10	4340	X	1882	-0-	-2458	-0-	52	1	1830	2	Y	-0-					4
11	1830	X	30	-0-	-1800	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					4
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	109	1	3904	2	Y	-0-					4
01	1891	X	311	-0-	-1580	-0-	8	1	303	2	Y	-0-					4
02	1769	X	149	-0-	-1620	-0-	4	1	145	2	Y	-0-					4

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
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	42	1	1270	2	Y	-0-					3
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	53	1	1670	2	Y	-0-					3
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	44	1	1474	2	Y	-0-					3
12	3100	N	3400	-0-	300	300	106	1	3294	2	Y	-0-					3
01	2418	N	2118	-0-	-300	-0-	65	1	2053	2	Y	-0-					3
*02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	48	1	1745	2	Y	-0-					3

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	37	1	1118	2	Y	-0-					5
10	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	170	1	5393	2	Y	-0-					5
11	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	62	1	2088	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	139	1	4307	2	Y	-0-					5
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	120	1	3780	2	Y	-0-					5
*02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	140	1	5088	2	Y	-0-					5

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	239	1	2834	2	Y	-0-					-0-
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	110	1	3877	2	Y	1					1
							1	9									
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	99	1	3841	2	Y	7					8
							8	9									
12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	136	1	4863	2	Y	2					10
							2	9									
01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	148	1	5910	2	Y	3					13
							3	9									
*02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	161	1	5407	2	Y	4	1	8			16
							4	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400 X	1237	-0-	-1163	-0-	96	1	1141	2	Y	-0-					-0-
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	35	1	1237	2	Y	-0-					-0-
11	2400 X	191	-0-	-2209	-0-	5	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	156	1	5597	2	Y	2					2
						2	9									
01	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	82	1	3271	2	Y	2					4
						2	9									
*02	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	69	1	2321	2	Y	1					5
						1	9									

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

09	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	183	1	2171	2	Y	-0-	1	1			1
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	62	1	2174	2	Y	-0-					1
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	46	1	1777	2	Y	-0-					1
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	54	1	1932	2	Y	-0-					1
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	44	1	1754	2	Y	-0-					1
*02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	48	1	1618	2	Y	-0-					1

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806

09	5220 X	2966	-0-	-2254	-0-	230	1	2733	2	Y	3	8	1			8
						3	9									
10	5394 X	2938	-0-	-2456	-0-	81	1	2856	2	Y	1					9
						1	9									
11	5220 X	3393	-0-	-1827	-0-	85	1	3304	2	Y	4					13
						4	9									
12	5394 X	3915	-0-	-1479	-0-	106	1	3808	2	Y	1					14
						1	9									
01	4929 X	4249	-0-	-680	-0-	104	1	4143	2	Y	2					16
						2	9									
02	3277 X	2982	-0-	-295	-0-	86	1	2895	2	Y	1					17
						1	9									

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

09	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	168	1	5137	2	Y	7					41
						8	9									
10	5301 X	4201	-0-	-1100	-0-	128	1	4066	2	Y	6					47
						7	9									
11	4710 X	4142	-0-	-568	-0-	120	1	4022	2	Y	-0-					47
12	5456 X	3705	-0-	-1751	-0-	116	1	3589	2	Y	-0-					47
01	5456 X	3914	-0-	-1542	-0-	121	1	3793	2	Y	-0-					47
*02	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	94	1	3397	2	Y	-0-					47

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

09	2640 X	962	-0-	-1678	-0-	75	1	887	2	Y	-0-					-0-
10	2728 X	465	-0-	-2263	-0-	13	1	452	2	Y	-0-					-0-
11	2640 X	444	-0-	-2196	-0-	11	1	433	2	Y	-0-					-0-
12	2170 X	334	-0-	-1836	-0-	9	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	2170 X	263	-0-	-1907	-0-	6	1	257	2	Y	-0-					-0-
*02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	18	1	616	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	941	2	Y	-0-					5
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	17	1	541	2	Y	-0-					5
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	627	2	Y	2					7
							2	9									
12	992	N	848	-0-	-144	-0-	26	1	820	2	Y	2					9
							2	9									
01	558	N	56	-0-	-502	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					9
*02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	40	1	1452	2	Y	15					24
							17	9									

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

09	2310	X	86	-0-	-2224	-0-	7	1	79	2	Y	-0-	39	1			23
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					23
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					23
12	2387	X	234	-0-	-2153	-0-	6	1	228	2	Y	-0-					23
01	1891	X	33	-0-	-1858	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

09	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	1074	1	12733	2	Y	-0-					-0-
10	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	209	1	7343	2	Y	-0-					-0-
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	64	1	2507	2	Y	-0-					-0-
12	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	46	1	1640	2	Y	-0-					-0-
01	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	38	1	1525	2	Y	-0-					-0-
02	7395	X	21	-0-	-7374	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

09	5760	X	1761	-0-	-3999	-0-	137	1	1624	2	Y	-0-					7
10	5921	X	3982	-0-	-1939	-0-	110	1	3872	2	Y	-0-					7
11	4980	X	1090	-0-	-3890	-0-	27	1	1063	2	Y	-0-					7
12	5146	X	2318	-0-	-2828	-0-	63	1	2255	2	Y	-0-					7
01	5146	X	2287	-0-	-2859	-0-	56	1	2231	2	Y	-0-					7
*02	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	151	1	5066	2	Y	-0-	5	1			2

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

09	3690	X	3423	-0-	-267	-0-	3423	2			N	-0-					159
10	3813	X	3587	-0-	-226	-0-	3584	2	3	9	N	3					162
11	3690	X	2386	-0-	-1304	-0-	2386	2			N	-0-					162
12	3534	X	70	-0-	-3464	-0-	70	2			N	-0-					162
01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4400	2	1	9	N	1					163
*02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					163

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	44	1	1334	2	Y	-0-					2
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	26	1	836	2	Y	-0-					2
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	23	1	768	2	Y	-0-					2
12	837	N	577	-0-	-260	-0-	18	1	559	2	Y	-0-					2
01	837	N	460	-0-	-377	-0-	14	1	446	2	Y	-0-					2
*02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	43	1	1564	2	Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	85	1	1004	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	20	1	693	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	729	-0-	-171	-0-	18	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	27	1	984	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	623	-0-	-90	-0-	15	1	608	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	511	-0-	-127	-0-	15	1	496	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

09	630	N	411	-0-	-219	-0-	13	1	398	2	Y	-0-					4
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	2	Y	-0-					4
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	23	1	780	2	Y	3					7
							3	9									
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	13	1	412	2	Y	1					8
							1	9									
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	40	1	1246	2	Y	-0-					8
*02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	41	1	1478	2	Y	15					23
							17	9									

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

09	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	82	1	2514	2	Y	-0-					9
10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	76	1	2391	2	Y	-0-					9
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	114	1	3799	2	Y	-0-					9
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	123	1	3818	2	Y	-0-					9
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	91	1	2866	2	Y	-0-					9
*02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	110	1	3984	2	Y	-0-					9

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

09	450	N	414	-0-	-36	-0-	13	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	276	-0-	-174	-0-	8	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	300	-0-	-134	-0-	9	1	291	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	161	-0-	-87	-0-	5	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	200	-0-	-61	-0-	5	1	195	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

09	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	181	1	2148	2	Y	-0-					155
10	1643	X	324	-0-	-1319	-0-	9	1	315	2	Y	-0-					155
11	3540	X	764	-0-	-2776	-0-	19	1	742	2	Y	3					158
							3	9									
12	3658	X	1970	-0-	-1688	-0-	53	1	1895	2	Y	20					178
							22	9									
01	3658	X	2636	-0-	-1022	-0-	65	1	2571	2	Y	-0-					178
*02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	141	1	4734	2	Y	-0-					178

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	103	-0-	-4157	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					21
10	4402	X	224	-0-	-4178	-0-	6	1	218	2	Y	-0-					21
11	4260	X	194	-0-	-4066	-0-	5	1	189	2	Y	-0-					21
12	2511	X	237	-0-	-2274	-0-	6	1	231	2	Y	-0-					21
01	341	X	225	-0-	-116	-0-	6	1	219	2	Y	-0-					21
*02	523	X	523	-0-	-0-	-0-	15	1	508	2	Y	-0-	14	1			7

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	58	1	1771	2	Y	-0-					26
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	71	1	2241	2	Y	-0-					26
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	48	1	1601	2	Y	11	6	8			31
							12	9									
12	3100	N	4164	-0-	1064	1064	130	1	4021	2	Y	12					43
							13	9									
01	3100	N	3845	-0-	745	1809	119	1	3726	2	Y	-0-					43
*02	2900	N	2014	-0-	-886	923	53	1	1940	2	Y	19					62
							21	9									

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
09	4050	X	3334	-0-	-716	-0-	258	1	3063	2	N	12					212
							13	9									
10	4185	X	3188	-0-	-997	-0-	88	1	3080	2	N	18					230
							20	9									
11	4050	X	1843	-0-	-2207	-0-	45	1	1752	2	N	42	187	1	5	8	80
							46	9									
12	3813	X	1332	-0-	-2481	-0-	35	1	1266	2	N	28					108
							31	9									
01	3813	X	1551	-0-	-2262	-0-	38	1	1500	2	N	12					120
							13	9									
*02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	109	1	3652	2	N	3					123
							3	9									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1618	-0-	-362	-0-	51	1	1567	2	Y	-0-					32
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	509	2	Y	-0-					32
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	49	1	1640	2	Y	-0-					32
12	1674	N	343	-0-	-1331	-0-	11	1	330	2	Y	2					34
							2	9									
01	527	N	470	-0-	-57	-0-	15	1	455	2	Y	-0-					34
02	1624	X	1246	-0-	-378	-0-	33	1	1213	2	Y	-0-					34

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	4057	-0-	-1763	-0-	314	1	3723	2	Y	18	35	1			38
							20	9									
10	5673	X	582	-0-	-5091	-0-	16	1	566	2	Y	-0-					38
11	5250	X	1029	-0-	-4221	-0-	26	1	1003	2	Y	-0-					38
12	5208	X	2402	-0-	-2806	-0-	65	1	2337	2	Y	-0-					38
01	5208	X	4069	-0-	-1139	-0-	100	1	3969	2	Y	-0-					38
*02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	115	1	3868	2	Y	-0-					38

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	40	1	1219	2	Y	-0-					4
10	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	48	1	1528	2	Y	-0-					4
11	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	45	1	1522	2	Y	-0-					4
12	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	76	1	2354	2	Y	-0-					4
01	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	64	1	2000	2	Y	-0-					4
*02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	104	1	3763	2	Y	-0-					4

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
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	55	1	1679	2	Y	-0-					5
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	29	1	921	2	Y	-0-					5
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	26	1	874	2	Y	-0-					5
12	1271	N	664	-0-	-607	-0-	21	1	643	2	Y	-0-					5
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	78	1	2440	2	Y	-0-					5
*02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	35	1	1258	2	Y	-0-					5

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	5	-0-	-3175	-0-	5	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	3286	X	234	-0-	-3052	-0-	6	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
12	223	X	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	Y	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13290	X	11136	-0-	-2154	-0-	866	1	10266	2	Y	4					48
							4	9									
10	9145	X	8912	-0-	-233	-0-	247	1	8662	2	Y	3					51
							3	9									
11	10440	X	2088	-0-	-8352	-0-	52	1	2036	2	Y	-0-					51
12	11501	X	1052	-0-	-10449	-0-	29	1	1023	2	Y	-0-					51
01	11501	X	1988	-0-	-9513	-0-	49	1	1938	2	Y	1					52
							1	9									
02	10759	X	2150	-0-	-8609	-0-	62	1	2087	2	Y	1	34	1			19
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	493	1	5845	2	Y	13	14	1			21
							14	9									
10	5425	X	5135	-0-	-290	-0-	142	1	4992	2	Y	1					22
							1	9									
11	5190	X	3494	-0-	-1696	-0-	87	1	3404	2	Y	3					25
							3	9									
12	5890	X	4861	-0-	-1029	-0-	132	1	4728	2	Y	1					26
							1	9									
01	5890	X	3906	-0-	-1984	-0-	96	1	3809	2	Y	1					27
							1	9									
02	4060	X	1182	-0-	-2878	-0-	34	1	1148	2	Y	-0-					27

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	950	1	11268	2	Y	10					65
							11	9									
10	10261	X	8665	-0-	-1596	-0-	240	1	8419	2	Y	5					70
							6	9									
11	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	278	1	10820	2	Y	-0-					70
12	12648	X	9351	-0-	-3297	-0-	253	1	9095	2	Y	3					73
							3	9									
01	12648	X	9041	-0-	-3607	-0-	221	1	8813	2	Y	6					79
							7	9									
*02	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	417	1	13996	2	Y	8	51	1			36
							9	9									

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
09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	413	1	4902	2	Y	-0-					6
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	128	1	4499	2	Y	2					8
							2	9									
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	84	1	3288	2	Y	-0-					8
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	135	1	4841	2	Y	1					9
							1	9									
01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	125	1	4961	2	Y	2					11
							2	9									
*02	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	239	1	8022	2	Y	3	7	1			7
							3	9									

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	304	1	3609	2	Y	-0-					4
10	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	46	1	1625	2	Y	-0-					4
11	1380	X	1342	-0-	-38	-0-	34	1	1308	2	Y	-0-					4
12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	141	1	5069	2	Y	-0-					4
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	85	1	3388	2	Y	-0-					4
*02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	85	1	2851	2	Y	-0-	3	1			1

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
09	3240	X	2458	-0-	-782	-0-	70	1	2377	2	Y	10					124
							11	9									
10	3348	X	2060	-0-	-1288	-0-	56	1	2001	2	Y	3					127
							3	9									
11	3240	X	1581	-0-	-1659	-0-	32	1	1543	2	Y	5					132
							6	9									
12	3348	X	1704	-0-	-1644	-0-	47	1	1647	2	Y	9					141
							10	9									
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	106	1	4197	2	Y	16	112	1			45
							18	9									
*02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	80	1	3539	2	Y	-0-					45

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
09	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	178	1	2109	2	Y	2					25
							2	9									
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	97	1	3421	2	Y	10					35
							11	9									
11	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	128	1	4990	2	Y	-0-					35
12	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	287	1	10303	2	Y	19					54
							21	9									
01	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	179	1	7151	2	Y	22					76
							24	9									
*02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	128	1	4292	2	Y	13	49	1			40
							14	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
09	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	546	1	6481	2	Y	6	11	1			12
							7	9									
10	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	197	1	6914	2	Y	1					13
							1	9									
11	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	158	1	6149	2	Y	4					17
							4	9									
12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	147	1	5289	2	Y	1					18
							1	9									
01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	116	1	4637	2	Y	1					19
							1	9									
02	4843	X	2029	-0-	-2814	-0-	59	1	1970	2	Y	-0-					19

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

09	810	N	254	-0-	-556	-0-	20	1	234	2	Y	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	13	1	474	2	Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	12	1	471	2	Y	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	18	1	655	2	Y	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	20	1	814	2	Y	-0-					-0-
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	17	1	557	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

09	5190	X	4019	-0-	-1171	-0-	312	1	3699	2	Y	7	11	1			14
							8	9									
10	5363	X	3150	-0-	-2213	-0-	87	1	3062	2	Y	1					15
							1	9									
11	5190	X	2992	-0-	-2198	-0-	75	1	2910	2	Y	6					21
							7	9									
12	4154	X	3468	-0-	-686	-0-	94	1	3372	2	Y	2					23
							2	9									
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	124	1	4922	2	Y	3					26
							3	9									
*02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	135	1	4533	2	Y	2					28
							2	9									

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

09	9060	X	2980	-0-	-6080	-0-	232	1	2747	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
10	9362	X	9286	-0-	-76	-0-	257	1	9028	2	Y	1					4
							1	9									
11	9060	X	1821	-0-	-7239	-0-	46	1	1774	2	Y	1					5
							1	9									
12	7223	X	1021	-0-	-6202	-0-	28	1	993	2	Y	-0-					5
01	9300	X	1001	-0-	-8299	-0-	25	1	976	2	Y	-0-					5
02	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	-0-					5

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

09	11160	X	3734	-0-	-7426	-0-	290	1	3441	2	Y	3	8	1			7
							3	9									
10	6758	X	5854	-0-	-904	-0-	162	1	5692	2	Y	-0-					7
11	6540	X	2614	-0-	-3926	-0-	65	1	2549	2	Y	-0-					7
12	5952	X	3427	-0-	-2525	-0-	93	1	3334	2	Y	-0-					7
01	5859	X	4838	-0-	-1021	-0-	118	1	4720	2	Y	-0-					7
*02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	90	1	3029	2	Y	-0-					7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	900 N	686	-0-	-214	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	961 N	880	-0-	-81	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	801	-0-	-253	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
01	1519 N	1373	-0-	-146	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
02	1363 N	1327	-0-	-36	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

09	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1102 N	1009	-0-	-93	-0-	1009	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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	589 N	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	464 N	441	-0-	-23	-0-	441	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. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	116	N	48	-0-	-68	-0-	48	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	899	N	513	-0-	-386	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	600	N	472	-0-	-128	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	464	N	441	-0-	-23	-0-	441	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

09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2802	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2387	X	2054	-0-	-333	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1472	-0-	-838	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1647	-0-	-740	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
02	2233	X	1123	-0-	-1110	-0-	1115	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

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
09	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					202
10	2108 X	1899	-0-	-209	-0-	1899	2			N	-0-					202
11	2040 X	1256	-0-	-784	-0-	1256	2			N	-0-					202
12	2108 X	1622	-0-	-486	-0-	1622	2			N	-0-					202
01	1891 N	1663	-0-	-228	-0-	1663	2			N	-0-					202
*02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					202

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
09	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1528	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
11	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3826	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
01	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
*02	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5547	2	67	9	N	61	61	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
12	1767 N	1088	-0-	-679	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
01	1767 N	1227	-0-	-540	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
02	1653 N	1297	-0-	-356	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180 X	2878	-0-	-302	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	2928	-0-	-358	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	2654	-0-	-526	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	2932	-0-	-44	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2665	-0-	-311	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
02	2784 X	2766	-0-	-18	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780 X	3275	-0-	-505	-0-	3275	2			N	-0-					85
10	3875 X	3115	-0-	-760	-0-	3115	2			N	-0-					85
11	3750 X	2905	-0-	-845	-0-	2905	2			N	-0-					85
12	3875 X	2900	-0-	-975	-0-	2900	2			N	-0-					85
01	3596 X	2636	-0-	-960	-0-	2636	2			N	-0-					85
02	3161 X	1912	-0-	-1249	-0-	1912	2			N	-0-					85

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
10	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
11	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
12	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
01	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
*02	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4697	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
11	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4394	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
01	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
*02	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2103	2	18	9	N	16	16	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 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
09	2130 X	1897	-0-	-233	-0-	1896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2201 X	2056	-0-	-145	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
11	2100 X	1960	-0-	-140	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
12	2108 X	2008	-0-	-100	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
01	2108 X	1956	-0-	-152	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
02	1885 N	1865	-0-	-20	-0-	1862	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

09	3780 X	3100	-0-	-680	-0-	3100	2			N	-0-					42
10	3007 X	2255	-0-	-752	-0-	2255	2			N	-0-					42
11	2970 X	2312	-0-	-658	-0-	2312	2			N	-0-					42
12	3193 X	2921	-0-	-272	-0-	2921	2			N	-0-					42
01	3193 X	2586	-0-	-607	-0-	2586	2			N	-0-					42
02	2987 X	2790	-0-	-197	-0-	2790	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

09	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
10	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
11	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
12	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
01	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
*02	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

09	3930 X	3710	-0-	-220	-0-	3710	2			N	-0-					19
10	4061 X	3754	-0-	-307	-0-	3754	2			N	-0-					19
11	3930 X	3596	-0-	-334	-0-	3596	2			N	-0-					19
12	3968 X	3618	-0-	-350	-0-	3618	2			N	-0-					19
01	3875 X	3610	-0-	-265	-0-	3610	2			N	-0-					19
02	3596 X	2970	-0-	-626	-0-	2970	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

09	2100 N	1677	-0-	-423	-0-	1675	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2108 N	1829	-0-	-279	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
11	2040 N	1561	-0-	-479	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
*02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1619	2	11	9	N	10	10	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

09	4020 X	2951	-0-	-1069	-0-	2948	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
11	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4151	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3224 X	3024	-0-	-200	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
01	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
02	3886 X	3227	-0-	-659	-0-	3188	2	39	9	N	35	35	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
*02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1836	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
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 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
09	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3738	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
11	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3249	2	37	9	N	34	34	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

09	2490	X	2293	-0-	-197	-0-	2293	2			N	-0-					152
10	2542	X	2246	-0-	-296	-0-	2246	2			N	-0-					152
11	2460	X	2118	-0-	-342	-0-	2118	2			N	-0-					152
12	2542	X	2283	-0-	-259	-0-	2283	2			N	-0-					152
01	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					152
02	2059	N	1949	-0-	-110	-0-	1949	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
10	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
11	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
01	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
*02	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	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

09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
*02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	341	N	173	-0-	-168	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	261	N	35	-0-	-226	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	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 #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3789	-0-	-201	-0-	3785	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3993	-0-	-192	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3895	-0-	-20	-0-	3864	2	31	9	N	28	28	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	87	N	29	-0-	-58	-0-	29	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

09	6840	X	5316	-0-	-1524	-0-	5316	2			N	-0-					13
10	5952	X	5913	-0-	-39	-0-	5913	2			N	-0-					13
11	5880	X	5618	-0-	-262	-0-	5618	2			N	-0-					13
12	6076	X	6014	-0-	-62	-0-	6014	2			N	-0-					13
01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					13
02	5539	X	4901	-0-	-638	-0-	4901	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					54
10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					54
11	1620	X	5	-0-	-1615	-0-	5	2			N	-0-					54
12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					54
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					54
*02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					54

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

09	3390	X	3027	-0-	-363	-0-	3027	2			N	-0-					42
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					42
11	3390	X	3380	-0-	-10	-0-	3380	2			N	-0-					42
12	3503	X	3118	-0-	-385	-0-	3118	2			N	-0-					42
01	3503	X	3478	-0-	-25	-0-	3478	2			N	-0-					42
02	3277	X	3207	-0-	-70	-0-	3207	2			N	-0-					42

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					108
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					108
11	3360	X	3255	-0-	-105	-0-	3255	2			N	-0-					108
12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					108
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					108
02	3248	X	3237	-0-	-11	-0-	3237	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

09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
*02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	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 #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2851	-0-	-449	-0-	2851	2			N	-0-					21
10	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	2871	2			N	-0-					21
11	3030	X	2891	-0-	-139	-0-	2891	2			N	-0-					21
12	3038	X	2995	-0-	-43	-0-	2995	2			N	-0-					21
01	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	2986	2			N	-0-					21
*02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

09	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7053	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	3875	X	1235	-0-	-2640	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	1156	-0-	-3164	-0-	1155	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4464	X	91	-0-	-4373	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	2820	-0-	-1644	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	-0-	-0-	-4176	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

09	4290	X	4124	-0-	-166	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
10	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2867	-0-	-1423	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	2544	-0-	-1889	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	2346	-0-	-2087	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	2172	-0-	-1975	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
*02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1634	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1601	-0-	-371	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

09	2160	X	2096	-0-	-64	-0-	2094	2	2	9	N	2	143	1			12
10	2232	X	2199	-0-	-33	-0-	2199	2			N	-0-					12
11	2160	X	2079	-0-	-81	-0-	2079	2			N	-0-					12
12	2232	X	1813	-0-	-419	-0-	1813	2			N	-0-					12
01	2232	X	1774	-0-	-458	-0-	1774	2			N	-0-					12
02	2001	N	1616	-0-	-385	-0-	1616	2			N	-0-					12

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

09	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
*02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	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 #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 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
09	1680	N	1396	-0-	-284	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	742	-0-	-994	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	505	-0-	-1175	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	474	-0-	-983	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	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

09	3771	X	2831	-0-	-940	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
10	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1522	-0-	-218	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
12	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
*02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
10	713	N	247	-0-	-466	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	713	N	294	-0-	-419	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	667	N	290	-0-	-377	-0-	290	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
*02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

09	2940	X	2630	-0-	-310	-0-	2615	2	15	9	N	14					124
10	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	2590	2	14	9	N	13					137
11	2940	X	2424	-0-	-516	-0-	2424	2			N	-0-					137
12	2728	X	2475	-0-	-253	-0-	2475	2			N	-0-					137
01	2728	X	2612	-0-	-116	-0-	2612	2			N	-0-					137
02	2552	X	2185	-0-	-367	-0-	2185	2			N	-0-					137

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

09	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					45
10	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					45
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					45
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					45
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					45
*02	2900	N	3150	-0-	250	250	3150	2			N	-0-					45

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	687	-0-	-1762	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1669	-0-	-521	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3805	-0-	705	705	3805	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3528	-0-	428	1133	3528	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	3145	-0-	245	1378	3145	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

09	1590	N	1495	-0-	-95	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1300	-0-	-250	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1660	-0-	-109	-0-	1660	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

09	2700	X	2478	-0-	-222	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2432	-0-	-358	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2404	-0-	-296	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2454	-0-	-119	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	2007	-0-	-400	-0-	2007	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

09	4740	X	3382	-0-	-1358	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	1441	-0-	-326	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1026	-0-	-741	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	1653	X	874	-0-	-779	-0-	874	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

09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					26
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					26
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					26
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					26
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					26
*02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2940	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2855	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
*02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2761	2	52	9	N	47	47	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					57
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					57
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					57
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					57
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					57
*02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 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
09	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6604	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
11	3720 X	1644	-0-	-2076	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
12	3844 X	1423	-0-	-2421	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	1608	-0-	-2236	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
02	3596 X	2727	-0-	-869	-0-	2706	2	21	9	N	19	19	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

09	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3572	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	3147	-0-	-693	-0-	3146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	2148	-0-	-1820	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	3712 X	2982	-0-	-730	-0-	2951	2	31	9	N	28	28	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

09	3000 N	3536	-0-	536	2450	3530	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3100 N	3236	-0-	136	2586	3236	2			N	-0-					-0-
11	5493 X	2907	-0-	-2586	-0-	2906	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
01	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
*02	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1975	2	23	9	N	21	21	8			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

09	3990 X	3849	-0-	-141	-0-	3849	2			N	-0-					62
10	4123 X	3860	-0-	-263	-0-	3860	2			N	-0-					62
11	4410 X	3107	-0-	-1303	-0-	3107	2			N	-0-					62
12	4557 X	3643	-0-	-914	-0-	3643	2			N	-0-					62
01	4557 X	3704	-0-	-853	-0-	3704	2			N	-0-					62
*02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					62

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1390	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	1800 N	1208	-0-	-592	-0-	1207	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
01	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
*02	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2719	2	41	9	N	37	37	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					114
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					114
11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					114
12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					114
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					114
*02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	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

09	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2640	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2573 N	2318	-0-	-255	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
11	2490 N	1925	-0-	-565	-0-	1924	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2573 N	1667	-0-	-906	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
01	2325 N	1397	-0-	-928	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1856 N	1476	-0-	-380	-0-	1466	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 #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
10	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
11	2190 N	2143	-0-	-47	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
01	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
02	2059 N	1761	-0-	-298	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

09	1050 X	43	-0-	-1007	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	961 X	38	-0-	-923	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

09	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
10	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
11	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	2785	-0-	-377	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
01	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
*02	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	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

09	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2690	2	44	9	N	40					75
10	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					75
11	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					75
12	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					75
01	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					75
*02	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					75

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2166	-0-	-841	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	2749	-0-	-161	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
01	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
*02	2900 N	2955	-0-	55	55	2955	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

09	1200 X	439	-0-	-761	-0-	439	2			N	-0-					75
10	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					75
11	600 X	391	-0-	-209	-0-	391	2			N	-0-					75
12	620 X	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					75
01	713 X	358	-0-	-355	-0-	358	2			N	-0-					75
02	667 X	452	-0-	-215	-0-	452	2			N	-0-					75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

09	720 N	651	-0-	-69	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	565	-0-	-613	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	900 N	524	-0-	-376	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	682 N	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	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 #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 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
09	3120	X	2485	-0-	-635	-0-	2443	2	42	9	N	38					181
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3270	2	4	9	N	4	163	1			22
11	3060	X	2889	-0-	-171	-0-	2889	2			N	-0-					22
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3403	2	3	9	N	3					25
01	3286	X	2924	-0-	-362	-0-	2861	2	63	9	N	57					82
*02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					82

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

09	2610	N	888	-0-	-1722	-0-	888	2			N	-0-					48
10	1395	N	941	-0-	-454	-0-	941	2			N	-0-					48
11	870	N	751	-0-	-119	-0-	751	2			N	-0-					48
12	930	N	640	-0-	-290	-0-	640	2			N	-0-					48
01	930	N	417	-0-	-513	-0-	417	2			N	-0-					48
02	725	N	450	-0-	-275	-0-	450	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					18
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					18
11	810	N	395	-0-	-415	-0-	395	2			N	-0-					18
12	837	N	402	-0-	-435	-0-	402	2			N	-0-					18
01	837	N	424	-0-	-413	-0-	424	2			N	-0-					18
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	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

09	570	N	381	-0-	-189	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	609	N	567	-0-	-42	-0-	564	2	3	9	N	3	3	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2490	2	20	9	N	18	134	1			14
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					14
11	2580	N	1560	-0-	-1020	-0-	1560	2			N	-0-					14
12	2604	N	2171	-0-	-433	-0-	2171	2			N	-0-					14
01	2666	N	1939	-0-	-727	-0-	1939	2			N	-0-					14
*02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					39
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					39
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					39
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					39
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					39
*02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					39

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	70	-0-	-410	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	29	-0-	-1211	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	152	-0-	-1008	-0-	152	2			N	-0-					-0-

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
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	4203	-0-	1103	1103	4203	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	2663	-0-	-237	866	2641	2	22	9	N	20	20	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	2301	-0-	-69	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2194	-0-	-255	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2158	-0-	-212	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2016	-0-	-371	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1813	-0-	-574	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	1696	-0-	-392	-0-	1696	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1186	-0-	-914	-0-	1185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2573	N	1803	-0-	-770	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1298	-0-	-500	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	371	-0-	-1311	-0-	369	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2566	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2862	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3077	-0-	-23	39	3077	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	2889	-0-	-11	28	2856	2	33	9	N	30	30	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 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
09	2340	X	1240	-0-	-1100	-0-	1240	2			N	-0-					92
10	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					92
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					92
12	2418	X	1092	-0-	-1326	-0-	1092	2			N	-0-					92
01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					92
*02	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
*02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1823	-0-	-307	-0-	1823	2			N	-0-					110
10	2170	X	851	-0-	-1319	-0-	851	2			N	-0-					110
11	1980	X	1038	-0-	-942	-0-	1038	2			N	-0-					110
12	2046	X	1141	-0-	-905	-0-	1141	2			N	-0-					110
01	2046	X	1246	-0-	-800	-0-	1246	2			N	-0-					110
*02	2900	N	3092	-0-	192	192	3092	2			N	-0-					110

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
11	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
12	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
*02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4867	2	10	9	N	9	9	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1426	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1494	-0-	-456	-0-	1493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1340	-0-	-110	-0-	1327	2	13	9	N	12	12	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2718	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
*02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3121	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
*02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	437	-0-	-648	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	870	N	211	-0-	-659	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	3859	-0-	-701	-0-	3857	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4712	X	3065	-0-	-1647	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3150	-0-	-1410	-0-	3149	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4297	-0-	-415	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	3213	-0-	-528	-0-	3201	2	12	9	N	11	11	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 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
09	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
10	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
11	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
01	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
*02	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

09	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5074	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
11	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5971	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
01	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
*02	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5619	2	67	9	N	61	61	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

09	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
10	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
11	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
12	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
01	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
*02	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	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

09	3930 X	3645	-0-	-285	-0-	3641	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	4061 X	3674	-0-	-387	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	3641	-0-	-289	-0-	3639	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3844 X	3161	-0-	-683	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3260	-0-	-584	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
02	3538 X	2915	-0-	-623	-0-	2884	2	31	9	N	28	28	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

09	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
11	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2937	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
*02	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3501	2	17	9	N	15	15	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

09	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
10	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
11	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
12	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
01	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
*02	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2588	2	3	9	N	3	3	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					34
10	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					34
11	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					34
12	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					34
01	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					34
*02	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					34

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1725	-0-	-375	-0-	1723	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	2952	-0-	52	52	2923	2	29	9	N	26	26	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

09	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
10	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
01	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
*02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5649	2	9	9	N	8	8	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

09	1680	N	1420	-0-	-260	-0-	1420	2			N	-0-					18
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					18
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					18
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					18
01	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1771	2	6	9	N	5					23
02	2059	N	2017	-0-	-42	-0-	2017	2			N	-0-					23

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

09	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	810	N	719	-0-	-91	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	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

09	3510	X	2373	-0-	-1137	-0-	2296	2	77	9	N	70	147	1			15
10	3627	X	2566	-0-	-1061	-0-	2566	2			N	-0-					15
11	3030	X	1517	-0-	-1513	-0-	1517	2			N	-0-					15
12	3131	X	1601	-0-	-1530	-0-	1601	2			N	-0-					15
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					15
*02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					15

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

09	2790	X	1114	-0-	-1676	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	1058	-0-	-1794	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	838	-0-	-332	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
*02	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2785	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
*02	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					127
10	4743 X	4705	-0-	-38	-0-	4705	2			N	-0-					127
11	4590 X	4227	-0-	-363	-0-	4227	2			N	-0-					127
12	4743 X	2681	-0-	-2062	-0-	2681	2			N	-0-					127
01	4743 X	4239	-0-	-504	-0-	4239	2			N	-0-					127
02	4408 X	3430	-0-	-978	-0-	3430	2			N	-0-					127

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

09	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
10	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
11	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
12	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
01	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
*02	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	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

09	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					56
10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					56
11	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					56
12	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					56
01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					56
*02	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					50
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					50
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					50
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					50
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					50
02	1218 N	1150	-0-	-68	-0-	1150	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
10	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
11	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
01	6045 X	2594	-0-	-3451	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	5655 X	3879	-0-	-1776	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					52
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					52
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					52
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					52
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					52
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					52

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

09	8760 X	8516	-0-	-244	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
10	8897 X	7725	-0-	-1172	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
11	8610 X	6977	-0-	-1633	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
12	8897 X	6846	-0-	-2051	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
01	8866 X	7396	-0-	-1470	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
02	8236 X	6191	-0-	-2045	-0-	6191	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					18
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					18
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					18
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					18
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					18
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					18

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
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					150
10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					150
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					150
12	3596	X	3276	-0-	-320	-0-	3276	2			N	-0-					150
01	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	3399	2			N	-0-					150
*02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					150

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
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					81
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					81
11	750	N	614	-0-	-136	-0-	614	2			N	-0-					81
12	775	N	546	-0-	-229	-0-	546	2			N	-0-					81
01	775	N	443	-0-	-332	-0-	443	2			N	-0-					81
02	580	N	417	-0-	-163	-0-	417	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
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2827	-0-	-924	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
*02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	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
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
*02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	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
09	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	1355	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1519	N	1055	-0-	-464	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1210	-0-	-37	-0-	1181	2	29	9	N	26	26	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
09	1890	N	1430	-0-	-460	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1815	-0-	-200	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
*02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	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 #: 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
09	3000 N	3156	-0-	156	182	3155	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100 N	3252	-0-	152	334	3252	2			N	-0-					-0-
11	3387 X	3053	-0-	-334	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
12	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
*02	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2960	2	6	9	N	5	5	8			-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

09	3060 X	2475	-0-	-585	-0-	2475	2			N	-0-					23
10	3162 X	2583	-0-	-579	-0-	2583	2			N	-0-					23
11	3060 X	2467	-0-	-593	-0-	2467	2			N	-0-					23
12	2821 X	2431	-0-	-390	-0-	2431	2			N	-0-					23
01	2604 X	2472	-0-	-132	-0-	2472	2			N	-0-					23
*02	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

09	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
10	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	269	-0-	-3481	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
01	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
*02	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	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

09	3750 X	3282	-0-	-468	-0-	3281	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3875 X	3174	-0-	-701	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	2780	-0-	-970	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	2783	-0-	-875	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	2711	-0-	-730	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
02	3161 X	2433	-0-	-728	-0-	2426	2	7	9	N	6	6	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

09	3300 X	2957	-0-	-343	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
10	3410 X	3252	-0-	-158	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
11	3210 X	3058	-0-	-152	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
12	3317 X	3094	-0-	-223	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
01	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
*02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

09	3810 X	1882	-0-	-1928	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
10	2883 X	1721	-0-	-1162	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	2670 X	1888	-0-	-782	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
01	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
*02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

09	5640 X	5199	-0-	-441	-0-	5199	2			N	-0-					142
10	5580 X	5123	-0-	-457	-0-	5123	2			N	-0-					142
11	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					142
12	5890 X	5614	-0-	-276	-0-	5614	2			N	-0-					142
01	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					142
02	5539 X	5390	-0-	-149	-0-	5390	2			N	-0-					142

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 #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
10	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
11	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
12	4898 X	4093	-0-	-805	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	2770	-0-	-2128	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
02	4582 X	1514	-0-	-3068	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

09	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
10	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
11	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
12	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
01	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
*02	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					18
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					18
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					18
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					18
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					18
*02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					18

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

09	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
10	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
11	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
01	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
*02	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
12	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
*02	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					23
10	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					23
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					23
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					23
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					23
*02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					23

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 #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 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
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
12	992	N	662	-0-	-330	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	992	N	748	-0-	-244	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	928	N	733	-0-	-195	-0-	733	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

09	3210	X	3007	-0-	-203	-0-	3007	2			N	-0-					91
10	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					91
11	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	2882	2			N	-0-					91
12	3224	X	2901	-0-	-323	-0-	2901	2			N	-0-					91
01	3224	X	2725	-0-	-499	-0-	2725	2			N	-0-					91
02	3016	X	2623	-0-	-393	-0-	2623	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
*02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	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

09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3713	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3751	X	3016	-0-	-735	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2867	-0-	-763	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3006	-0-	-745	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3278	-0-	-473	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
*02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3878	2	9	9	N	8	8	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
10	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1572	-0-	-408	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
12	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
01	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	3090	-0-	190	190	3090	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2131	-0-	-566	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	2335	-0-	-188	-0-	2335	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

09	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	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 #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190 N	1934	-0-	-256	-0-	1933	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
11	1650 N	1439	-0-	-211	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	1984 N	1543	-0-	-441	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	1736 N	1310	-0-	-426	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1400	2	13	9	N	12	12	8			-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

09	3360 X	3175	-0-	-185	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	1270	-0-	-2202	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	1674	-0-	-1686	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	3434	-0-	-38	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
*02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

09	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
10	4960 X	4421	-0-	-539	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
11	4800 X	4017	-0-	-783	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
12	5053 X	4256	-0-	-797	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
01	5053 X	4595	-0-	-458	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
02	4727 X	3782	-0-	-945	-0-	3782	2			N	-0-					-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
12	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	806 N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	754 N	708	-0-	-46	-0-	708	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

09	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4937	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
01	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
02	2842 X	2119	-0-	-723	-0-	2112	2	7	9	N	6	6	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

09	3240 X	2230	-0-	-1010	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
10	3565 X	2398	-0-	-1167	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	1000	-0-	-2450	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	3565 X	1425	-0-	-2140	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
01	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
*02	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2645	2	13	9	N	12	12	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
10	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
*02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	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 #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1142	-0-	-268	-0-	1140	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1364	N	783	-0-	-581	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	360	-0-	-990	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	358	-0-	-820	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	775	N	471	-0-	-304	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	637	2	10	9	N	9	9	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

09	7710	X	287	-0-	-7423	-0-	287	2			N	-0-					3
10	5208	X	4084	-0-	-1124	-0-	4084	2			N	-0-					3
11	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					3
12	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					3
01	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	2			N	-0-					3
*02	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

09	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	2647	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2883	X	2016	-0-	-867	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2175	-0-	-615	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1815	-0-	-1068	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	1725	-0-	-1158	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	1604	-0-	-948	-0-	1601	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

09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2094	-0-	-966	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	1464	-0-	-1698	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2323	-0-	-839	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2607	-0-	-351	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

09	3300	X	2419	-0-	-881	-0-	2419	2			N	-0-					23
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					23
11	3300	X	2888	-0-	-412	-0-	2888	2			N	-0-					23
12	3410	X	2309	-0-	-1101	-0-	2309	2			N	-0-					23
01	3410	X	2545	-0-	-865	-0-	2545	2			N	-0-					23
02	3190	X	2348	-0-	-842	-0-	2348	2			N	-0-					23

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

09	1770	N	1003	-0-	-767	-0-	1002	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1829	N	1418	-0-	-411	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	976	-0-	-450	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	930	-0-	-665	-0-	920	2	10	9	N	9	9	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

09	4080	X	1448	-0-	-2632	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	1638	-0-	-2578	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	1662	-0-	-2478	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	1631	-0-	-2647	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	1766	-0-	-2512	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
*02	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					120
10	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					120
11	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					120
12	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					120
01	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					120
02	4466 X	4454	-0-	-12	-0-	4454	2			N	-0-					120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

09	2220 N	2178	-0-	-42	-0-	2178	2			N	-0-					58
10	2325 N	2208	-0-	-117	-0-	2208	2			N	-0-					58
11	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					58
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					58
01	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					58
02	2262 N	2167	-0-	-95	-0-	2167	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

09	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
11	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
12	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
*02	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	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

09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
*02	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	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

09	2400 X	2357	-0-	-43	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
10	2480 X	2326	-0-	-154	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
11	2400 X	2349	-0-	-51	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
12	2480 X	2210	-0-	-270	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	2292	-0-	-188	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
02	2291 X	1834	-0-	-457	-0-	1834	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

09	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
10	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
11	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
12	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
01	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
*02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	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

09	4890 X	3824	-0-	-1066	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
10	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
11	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
12	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
01	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
*02	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3420 X	3204	-0-	-216	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
10	3534 X	3295	-0-	-239	-0-	3295	2		N	-0-			-0-
11	3420 X	2842	-0-	-578	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
12	3503 X	3194	-0-	-309	-0-	3194	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	2793	-0-	-617	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
02	3103 X	3064	-0-	-39	-0-	3064	2		N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2		N	-0-			-0-
10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2		N	-0-			-0-
11	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2		N	-0-			-0-
12	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2		N	-0-			-0-
01	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2		N	-0-			-0-
*02	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

09	5190 X	4734	-0-	-456	-0-	4734	2		N	-0-			-0-
10	5487 X	4450	-0-	-1037	-0-	4450	2		N	-0-			-0-
11	5490 X	2481	-0-	-3009	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
12	5673 X	2983	-0-	-2690	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
01	5673 X	4572	-0-	-1101	-0-	4572	2		N	-0-			-0-
02	4582 X	4431	-0-	-151	-0-	4431	2		N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

09	1410 N	1325	-0-	-85	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
10	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1193	-0-	-157	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
12	1364 N	914	-0-	-450	-0-	914	2		N	-0-			-0-
01	1426 N	799	-0-	-627	-0-	799	2		N	-0-			-0-
02	1160 N	704	-0-	-456	-0-	704	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1304	-0-	-316	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
12	1581 N	1181	-0-	-400	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
02	1247 N	1166	-0-	-81	-0-	1166	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

09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	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

09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
10	1674 N	1247	-0-	-427	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
*02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	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
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 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
09	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4903	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
11	4770 X	4468	-0-	-302	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
12	5053 X	5015	-0-	-38	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
01	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
02	4727 X	3152	-0-	-1575	-0-	3146	2	6	9	N	5	5	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

09	3090 X	2825	-0-	-265	-0-	2825	2			N	-0-					27
10	3100 X	2891	-0-	-209	-0-	2891	2			N	-0-					27
11	3000 X	2777	-0-	-223	-0-	2777	2			N	-0-					27
12	3100 X	2795	-0-	-305	-0-	2795	2			N	-0-					27
01	3007 X	2741	-0-	-266	-0-	2741	2			N	-0-					27
02	2726 X	2204	-0-	-522	-0-	2204	2			N	-0-					27

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

09	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
10	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
*02	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

09	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					75
10	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					75
11	5370 X	3316	-0-	-2054	-0-	3316	2			N	-0-					75
12	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					75
01	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					75
02	5829 X	5449	-0-	-380	-0-	5449	2			N	-0-					75

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
10	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
11	4020 X	3260	-0-	-760	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
12	4154 X	2967	-0-	-1187	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	2485	-0-	-1669	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	3799 X	2372	-0-	-1427	-0-	2372	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

09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
10	1550 N	1332	-0-	-218	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
11	1470 N	1243	-0-	-227	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	1519 N	1271	-0-	-248	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	906	-0-	-427	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	1189 N	876	-0-	-313	-0-	876	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

09	300 X	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	310 X	104	-0-	-206	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
12	310 X	58	-0-	-252	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3339	-0-	239	239	3339	2			N	-0-					-0-
*02	2900 N	6648	-0-	3748	3987	6648	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 #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670 X	3894	-0-	-1776	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
10	5301 X	2930	-0-	-2371	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
11	5130 X	1575	-0-	-3555	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	4524	-0-	-374	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
*02	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

09	870 N	206	-0-	-664	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	899 N	177	-0-	-722	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	841 N	303	-0-	-538	-0-	303	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

09	4770 X	3075	-0-	-1695	-0-	3075	2			N	-0-					150
10	3999 X	2359	-0-	-1640	-0-	2359	2			N	-0-					150
11	3690 X	2066	-0-	-1624	-0-	2066	2			N	-0-					150
12	3565 X	3048	-0-	-517	-0-	3048	2			N	-0-					150
01	3286 X	2742	-0-	-544	-0-	2742	2			N	-0-					150
02	2987 X	2412	-0-	-575	-0-	2412	2			N	-0-					150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

09	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					90
10	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					90
11	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					90
12	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					90
01	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					90
*02	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					90

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

09	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
10	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	3232	-0-	-218	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
12	3565 X	3381	-0-	-184	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	3363	-0-	-202	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
02	3335 X	3205	-0-	-130	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

09	2910 X	2836	-0-	-74	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
10	2759 X	2319	-0-	-440	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
11	2670 X	1757	-0-	-913	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2273	-0-	-672	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2576	-0-	-369	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
*02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
10	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
11	2880 X	2478	-0-	-402	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	2504	-0-	-968	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
01	3472 X	2879	-0-	-593	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
*02	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240 X	2100	-0-	-1140	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
10	3255 X	1609	-0-	-1646	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
11	2190 X	1286	-0-	-904	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
12	2170 X	1386	-0-	-784	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
01	2170 X	874	-0-	-1296	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	2030 X	1469	-0-	-561	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

09	2520 N	2434	-0-	-86	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
10	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
11	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
12	2511 N	2389	-0-	-122	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	2604 N	2532	-0-	-72	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
*02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

09	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
10	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
11	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
12	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
01	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
*02	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
*02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	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

09	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
10	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
11	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
01	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
*02	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
*02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	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. 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
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
02	754	N	612	-0-	-142	-0-	612	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	48	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

09	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
10	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
11	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

09	2880	X	1351	-0-	-1529	-0-	1351	2			N	-0-					47
10	7316	X	1444	-0-	-5872	-0-	1444	2			N	-0-					47
11	7080	X	1704	-0-	-5376	-0-	1704	2			N	-0-					47
12	7316	X	1864	-0-	-5452	-0-	1864	2			N	-0-					47
01	6169	X	1942	-0-	-4227	-0-	1942	2			N	-0-					47
*02	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	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

09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3751	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4621	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
*02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4797	2	26	9	N	24	24	8			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

09	4890	X	3937	-0-	-953	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	3995	-0-	-1058	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	3382	-0-	-1374	-0-	3382	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					129
10	2387	N	2134	-0-	-253	-0-	2134	2			N	-0-					129
11	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					129
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					129
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					129
*02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					129

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 #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
10	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
11	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
12	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
01	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
*02	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
*02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

09	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
10	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
11	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
12	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
01	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
*02	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

09	3870 X	2513	-0-	-1357	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	2451	-0-	-711	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
11	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
01	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
*02	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	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

09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1085	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

09	1380 N	1273	-0-	-107	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	1457 N	1298	-0-	-159	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1163	-0-	-187	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
01	1302 N	1145	-0-	-157	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
02	1131 N	1051	-0-	-80	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

09	3540 X	2875	-0-	-665	-0-	2874	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3720 X	1781	-0-	-1939	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
11	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4444	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3720 X	3596	-0-	-124	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
02	4292 X	3587	-0-	-705	-0-	3565	2	22	9	N	20	20	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					52
10	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	1465	2			N	-0-					52
11	1560	N	1301	-0-	-259	-0-	1301	2			N	-0-					52
12	1488	N	1298	-0-	-190	-0-	1298	2			N	-0-					52
01	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-					52
02	1247	N	1234	-0-	-13	-0-	1234	2			N	-0-					52

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
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					20
10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					20
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					20
12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					20
01	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					20
*02	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2803	-0-	-638	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2602	-0-	-839	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
02	3219	X	2246	-0-	-973	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	4064	-0-	-46	-0-	4064	2			N	-0-					49
10	4247	X	4140	-0-	-107	-0-	4140	2			N	-0-					49
11	4110	X	3489	-0-	-621	-0-	3489	2			N	-0-					49
12	4185	X	4135	-0-	-50	-0-	4135	2			N	-0-					49
01	4185	X	4058	-0-	-127	-0-	4058	2			N	-0-					49
02	3915	X	3765	-0-	-150	-0-	3765	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	488	-0-	-1432	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1254	-0-	-216	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1124	-0-	-364	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
*02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1601	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5715	-0-	-345	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4720	-0-	-612	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4730	-0-	-280	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4637	-0-	-1284	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5828	-0-	-93	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	4591	-0-	-948	-0-	4591	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	6626	-0-	-514	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7064	-0-	-314	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5054	-0-	-2086	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
12	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
01	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	3168	-0-	-3444	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					13
10	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					13
11	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					13
12	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					13
01	4991 X	4093	-0-	-898	-0-	4093	2			N	-0-					13
02	4669 X	2980	-0-	-1689	-0-	2980	2			N	-0-					13

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
09	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4868	2	6	9	N	5	140	1			5
10	4681 X	3514	-0-	-1167	-0-	3514	2			N	-0-					5
11	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					5
12	5022 X	2316	-0-	-2706	-0-	2316	2			N	-0-					5
01	5022 X	1470	-0-	-3552	-0-	1470	2			N	-0-					5
02	4698 X	2093	-0-	-2605	-0-	2093	2			N	-0-					5

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
10	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
11	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
01	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
*02	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					17
10	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					17
11	3750 X	1392	-0-	-2358	-0-	1392	2			N	-0-					17
12	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					17
01	4247 X	3684	-0-	-563	-0-	3684	2			N	-0-					17
02	3973 X	3342	-0-	-631	-0-	3342	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300 X	2429	-0-	-871	-0-	2426	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3410 X	2437	-0-	-973	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
11	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2026	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2511 X	2191	-0-	-320	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
01	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
*02	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2362	2	28	9	N	25	25	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 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
09	2310 X	2277	-0-	-33	-0-	2277	2			N	-0-					118
10	2697 X	2119	-0-	-578	-0-	2119	2			N	-0-					118
11	2610 X	1767	-0-	-843	-0-	1767	2			N	-0-					118
12	2697 X	1907	-0-	-790	-0-	1907	2			N	-0-					118
01	2511 X	1938	-0-	-573	-0-	1938	2			N	-0-					118
02	1711 N	1596	-0-	-115	-0-	1596	2			N	-0-					118

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600 X	3275	-0-	-325	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	3084	-0-	-512	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	3155	-0-	-355	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
12	3627 X	2900	-0-	-727	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	3072	-0-	-555	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
02	3161 X	2256	-0-	-905	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	6583	-0-	-227	-0-	6570	2	13	9	N	12	60	1			47
10	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					47
11	7320	X	6752	-0-	-568	-0-	6752	2			N	-0-					47
12	7564	X	5496	-0-	-2068	-0-	5496	2			N	-0-					47
01	7750	X	5000	-0-	-2750	-0-	5000	2			N	-0-					47
02	7250	X	4597	-0-	-2653	-0-	4597	2			N	-0-					47

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
12	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-
01	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	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

09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					43
10	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	-0-					43
11	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-					43
12	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					43
01	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					43
*02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	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

09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					83
10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					83
11	2670	X	2587	-0-	-83	-0-	2587	2			N	-0-					83
12	2759	X	2524	-0-	-235	-0-	2524	2			N	-0-					83
01	2759	X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			N	-0-					83
02	2581	X	2363	-0-	-218	-0-	2363	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

09	2190	X	1715	-0-	-475	-0-	1715	2			N	-0-					37
10	2263	X	1701	-0-	-562	-0-	1701	2			N	-0-					37
11	2190	X	1094	-0-	-1096	-0-	1094	2			N	-0-					37
12	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					37
01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					37
*02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					37

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

09	840	N	550	-0-	-290	-0-	550	2			N	-0-					48
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					48
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					48
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					48
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					48
02	957	N	889	-0-	-68	-0-	889	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

09	9150	X	7040	-0-	-2110	-0-	7040	2			N	-0-					187
10	9455	X	6618	-0-	-2837	-0-	6618	2			N	-0-					187
11	6540	X	2923	-0-	-3617	-0-	2923	2			N	-0-					187
12	7285	X	276	-0-	-7009	-0-	276	2			N	-0-					187
01	7285	X	1530	-0-	-5755	-0-	1530	2			N	-0-					187
02	6815	X	2246	-0-	-4569	-0-	2246	2			N	-0-					187

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 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
09	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1825	2	25	9	N	23	180	1			20
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					20
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					20
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					20
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					20
*02	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					20

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

09	2160	N	1751	-0-	-409	-0-	1751	2			N	-0-					162
10	2263	N	1913	-0-	-350	-0-	1913	2			N	-0-					162
11	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	1934	2			N	-0-					162
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					162
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					162
*02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

09	1200	N	923	-0-	-277	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	985	-0-	-545	-0-	985	2			N	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
*02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	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

09	1920	N	1657	-0-	-263	-0-	1655	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1726	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1423	-0-	-437	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1202	-0-	-480	-0-	1194	2	8	9	N	7	7	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

09	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					80
10	6944	X	4672	-0-	-2272	-0-	4672	2			N	-0-					80
11	6030	X	5231	-0-	-799	-0-	5231	2			N	-0-					80
12	6944	X	5220	-0-	-1724	-0-	5220	2			N	-0-					80
01	6944	X	4848	-0-	-2096	-0-	4848	2			N	-0-					80
02	6496	X	4634	-0-	-1862	-0-	4634	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

09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
11	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
*02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

09	2730	X	616	-0-	-2114	-0-	616	2			N	-0-					92
10	1054	X	284	-0-	-770	-0-	284	2			N	-0-					92
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					92
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					92
01	2046	X	33	-0-	-2013	-0-	33	2			N	-0-					92
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					92

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	1885	-0-	-755	-0-	1879	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2449	X	1621	-0-	-828	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	1566	-0-	-654	-0-	1563	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1953	N	1661	-0-	-292	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	961	-0-	-651	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1040	-0-	-468	-0-	989	2	51	9	N	46	46	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					22
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					22
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					22
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					22
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					22
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					22

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

09	1920	X	1457	-0-	-463	-0-	1457	2			N	-0-					44
10	1984	X	1229	-0-	-755	-0-	1229	2			N	-0-					44
11	1770	X	707	-0-	-1063	-0-	707	2			N	-0-					44
12	1829	X	201	-0-	-1628	-0-	201	2			N	-0-					44
01	1829	X	56	-0-	-1773	-0-	56	2			N	-0-					44
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

09	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1980	-0-	-4	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
11	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
12	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1904	-0-	-235	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	2117	X	2001	-0-	-116	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

09	3690	X	3422	-0-	-268	-0-	3422	2			N	-0-					26
10	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	3492	2			N	-0-					26
11	3600	X	3304	-0-	-296	-0-	3304	2			N	-0-					26
12	3720	X	3365	-0-	-355	-0-	3365	2			N	-0-					26
01	3658	X	2405	-0-	-1253	-0-	2405	2			N	-0-					26
02	3306	X	3210	-0-	-96	-0-	3210	2			N	-0-					26

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

09	3450	X	667	-0-	-2783	-0-	667	2			N	-0-					19
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					19
11	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					19
12	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					19
01	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					19
*02	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					44
10	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					44
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					44
12	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					44
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					44
*02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					44

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2		N	-0-			180
10	2759 X	2707	-0-	-52	-0-	2707 2		N	-0-			180
11	2640 X	665	-0-	-1975	-0-	665 2		N	-0-			180
12	2945 X	16	-0-	-2929	-0-	16 2		N	-0-			180
01	2945 X	109	-0-	-2836	-0-	109 2		N	-0-			180
02	638 N	80	-0-	-558	-0-	80 2		N	-0-			180

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

09	4530 X	2894	-0-	-1636	-0-	2894 2		N	-0-			164
10	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386 2		N	-0-			164
11	4980 X	4940	-0-	-40	-0-	4940 2		N	-0-			164
12	5146 X	2977	-0-	-2169	-0-	2977 2		N	-0-			164
01	5394 X	4179	-0-	-1215	-0-	4179 2		N	-0-			164
02	5046 X	1930	-0-	-3116	-0-	1930 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

09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-			20
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-			20
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			20
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-			20
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			20
*02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-			20

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

09	2970 X	2823	-0-	-147	-0-	2823 2		N	-0-			-0-
10	3069 X	2495	-0-	-574	-0-	2495 2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2676	-0-	-324	-0-	2676 2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2920	-0-	-180	-0-	2920 2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2826	-0-	-274	-0-	2826 2		N	-0-			-0-
02	2726 X	2433	-0-	-293	-0-	2433 2		N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

09	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 2		N	-0-			172
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2		N	-0-			172
11	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2		N	-0-			172
12	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978 2		N	-0-			172
01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 2		N	-0-			172
*02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2		N	-0-			172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

09	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5283 2	19 9	N	17	143 1		16
10	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171 2		N	-0-			16
11	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2		N	-0-			16
12	1178 X	168	-0-	-1010	-0-	168 2		N	-0-			16
01	1178 X	428	-0-	-750	-0-	428 2		N	-0-			16
*02	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-			16

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2		N	-0-			-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-			-0-
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-			-0-
*02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2127 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
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290 N	1192	-0-	-98	-0-	1192	2			N	-0-					18
10	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	1176	2			N	-0-					18
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					18
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					18
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					18
02	1218 N	1173	-0-	-45	-0-	1173	2			N	-0-					18

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

09	4920 X	2691	-0-	-2229	-0-	2691	2			N	-0-					104
10	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					104
11	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					104
12	4464 X	1118	-0-	-3346	-0-	1118	2			N	-0-					104
01	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					104
02	5307 X	4364	-0-	-943	-0-	4364	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

09	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3950	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
11	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
01	2387 X	2296	-0-	-91	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
02	2233 X	1975	-0-	-258	-0-	1969	2	6	9	N	5	5	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

09	3150 X	2842	-0-	-308	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
10	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
11	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
12	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
*02	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

09	6990 X	3511	-0-	-3479	-0-	3511	2			N	-0-					12
10	7223 X	2563	-0-	-4660	-0-	2563	2			N	-0-					12
11	6990 X	3314	-0-	-3676	-0-	3314	2			N	-0-					12
12	3658 X	2939	-0-	-719	-0-	2939	2			N	-0-					12
01	3627 X	2628	-0-	-999	-0-	2628	2			N	-0-					12
02	3393 X	2050	-0-	-1343	-0-	2050	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

09	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					119
10	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					119
11	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					119
12	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					119
01	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					119
*02	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	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

09	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3834	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
11	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
12	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
01	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
*02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2498	2	12	9	N	11	11	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640 X	4723	-0-	-917	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
10	5828 X	3038	-0-	-2790	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
11	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
12	5053 X	2193	-0-	-2860	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
01	4867 X	4623	-0-	-244	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
02	5452 X	4610	-0-	-842	-0-	4610	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

09	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
10	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
11	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
12	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
01	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
*02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

09	4530 X	3597	-0-	-933	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
10	4030 X	969	-0-	-3061	-0-	969	2			N	-0-					-0-
11	4260 X	1819	-0-	-2441	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
12	4402 X	2490	-0-	-1912	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
01	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
*02	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	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

09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					37
10	2418 X	1417	-0-	-1001	-0-	1417	2			N	-0-					37
11	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					37
12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					37
01	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					37
*02	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	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

09	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
10	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
11	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
12	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
01	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
*02	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	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

09	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
11	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	1450 N	1238	-0-	-212	-0-	1238	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

09	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
10	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
11	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
12	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
01	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
*02	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 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
09	2850 X	2478	-0-	-372	-0-	2478	2			N	-0-					12
10	3007 X	1736	-0-	-1271	-0-	1736	2			N	-0-					12
11	2910 X	1667	-0-	-1243	-0-	1667	2			N	-0-					12
12	3007 X	2162	-0-	-845	-0-	2162	2			N	-0-					12
01	2821 X	2076	-0-	-745	-0-	2076	2			N	-0-					12
*02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					12

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					80
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					80
11	1170 N	1026	-0-	-144	-0-	1026	2			N	-0-					80
12	1209 N	860	-0-	-349	-0-	860	2			N	-0-					80
01	1209 N	863	-0-	-346	-0-	863	2			N	-0-					80
02	986 N	771	-0-	-215	-0-	771	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

09	3930 X	2522	-0-	-1408	-0-	2522	2			N	-0-					40
10	4061 X	3732	-0-	-329	-0-	3732	2			N	-0-					40
11	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					40
12	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					40
01	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					40
*02	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

09	2940 X	1319	-0-	-1621	-0-	1319	2			N	-0-					53
10	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					53
11	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					53
12	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					53
01	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					53
02	3567 X	3442	-0-	-125	-0-	3442	2			N	-0-					53

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

09	5580 X	3747	-0-	-1833	-0-	3747	2			N	-0-					62
10	5766 X	3574	-0-	-2192	-0-	3574	2			N	-0-					62
11	5580 X	5076	-0-	-504	-0-	5076	2			N	-0-					62
12	5239 X	5044	-0-	-195	-0-	5044	2			N	-0-					62
01	5084 X	3661	-0-	-1423	-0-	3661	2			N	-0-					62
02	4901 X	3065	-0-	-1836	-0-	3065	2			N	-0-					62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

09	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
10	2790 X	2498	-0-	-292	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
11	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	2275	-0-	-515	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2430	-0-	-329	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
02	2668 N	2292	-0-	-376	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					54
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					54
11	960 N	340	-0-	-620	-0-	340	2			N	-0-					54
12	992 N	559	-0-	-433	-0-	559	2			N	-0-					54
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					54
*02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					54

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
10	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	3037	-0-	-94	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
02	2929 X	2779	-0-	-150	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

09	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					37
10	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					37
11	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					37
12	3596 X	2251	-0-	-1345	-0-	2251	2			N	-0-					37
01	3596 X	2037	-0-	-1559	-0-	2037	2			N	-0-					37
02	3364 X	1917	-0-	-1447	-0-	1917	2			N	-0-					37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

09	510 N	282	-0-	-228	-0-	282	2			N	-0-					18
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					18
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					18
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					18
01	558 N	433	-0-	-125	-0-	433	2			N	-0-					18
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					18

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					117
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					117
11	1020 N	919	-0-	-101	-0-	919	2			N	-0-					117
12	1054 N	951	-0-	-103	-0-	951	2			N	-0-					117
01	1054 N	935	-0-	-119	-0-	935	2			N	-0-					117
02	899 N	794	-0-	-105	-0-	794	2			N	-0-					117

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	2576	-0-	-369	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
11	2790 X	2671	-0-	-119	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2984	-0-	-23	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2712	-0-	-295	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
*02	2900 N	3355	-0-	455	455	3355	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

09	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
10	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
11	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
12	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
01	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
*02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	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

09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1546	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2511 N	1764	-0-	-747	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
11	1920 N	1764	-0-	-156	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	1711 N	1510	-0-	-201	-0-	1504	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
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910 X	2826	-0-	-84	-0-	2826	2			N	-0-					17
10	3007 X	2842	-0-	-165	-0-	2842	2			N	-0-					17
11	2910 X	2789	-0-	-121	-0-	2789	2			N	-0-					17
12	3007 X	2744	-0-	-263	-0-	2744	2			N	-0-					17
01	2976 X	2858	-0-	-118	-0-	2858	2			N	-0-					17
02	2726 X	2658	-0-	-68	-0-	2658	2			N	-0-					17

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

09	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
10	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
11	2070 X	2024	-0-	-46	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
12	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
01	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
*02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

09	3810 X	1274	-0-	-2536	-0-	1274	2			N	-0-					57
10	3906 X	1798	-0-	-2108	-0-	1798	2			N	-0-					57
11	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					57
12	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					57
01	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					57
02	3683 X	3577	-0-	-106	-0-	3577	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					105
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					105
11	1800 N	1515	-0-	-285	-0-	1515	2			N	-0-					105
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					105
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					105
*02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	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

09	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	1377	-0-	-1263	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
12	4402 X	1277	-0-	-3125	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	1111	-0-	-3291	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
02	4118 X	1423	-0-	-2695	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

09	3720 X	2080	-0-	-1640	-0-	2080	2			N	-0-					20
10	3844 X	1665	-0-	-2179	-0-	1665	2			N	-0-					20
11	3720 X	617	-0-	-3103	-0-	617	2			N	-0-					20
12	3844 X	837	-0-	-3007	-0-	837	2			N	-0-					20
01	3844 X	1885	-0-	-1959	-0-	1885	2			N	-0-					20
02	2001 X	1961	-0-	-40	-0-	1961	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

09	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3360	-0-	260	260	3360	2			N	-0-					-0-
11	3507 X	3247	-0-	-260	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
01	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
*02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2205	-0-	-213	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	1820	-0-	-384	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

09	720	X	473	-0-	-247	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5723	-0-	2623	2623	5723	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	7091	-0-	4191	6814	7091	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	785	-0-	-238	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	957	N	934	-0-	-23	-0-	934	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

09	2520	N	2503	-0-	-17	-0-	2503	2			N	-0-					33
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					33
11	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	2502	2			N	-0-					33
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					33
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					33
02	2407	N	2357	-0-	-50	-0-	2357	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

09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					22
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					22
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					22
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					22
01	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					22
02	638	N	618	-0-	-20	-0-	618	2			N	-0-					22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

09	3390	X	3246	-0-	-144	-0-	3246	2			N	-0-					22
10	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3336	2			N	-0-					22
11	3420	X	3015	-0-	-405	-0-	3015	2			N	-0-					22
12	3534	X	3182	-0-	-352	-0-	3182	2			N	-0-					22
01	3503	X	3191	-0-	-312	-0-	3191	2			N	-0-					22
02	3132	X	2976	-0-	-156	-0-	2976	2			N	-0-					22

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
01	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
*02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					27
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2567	2	44	9	N	40					67
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1817	2	132	9	N	120	175	1			12
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					12
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					12
*02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					12

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
09	4020	X	3922	-0-	-98	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4057	-0-	-97	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3585	-0-	-435	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3756	-0-	-336	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3912	-0-	-149	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
*02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					127
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					127
11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					127
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					127
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					127
*02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	1881	-0-	-519	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2160	-0-	-258	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
*02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					65
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					65
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					65
12	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					65
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					65
*02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
10	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
11	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
*02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2400 N	1870	-0-	-530	-0-	1870	2	N	-0-			145
10	2356 N	2222	-0-	-134	-0-	2222	2	N	-0-			145
11	2460 X	2015	-0-	-445	-0-	2015	2	N	-0-			145
12	2542 X	1984	-0-	-558	-0-	1984	2	N	-0-			145
01	2542 X	2164	-0-	-378	-0-	2164	2	N	-0-			145
02	2088 X	1785	-0-	-303	-0-	1785	2	N	-0-			145

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

09	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2	N	-0-			-0-
10	2542 X	1478	-0-	-1064	-0-	1478	2	N	-0-			-0-
11	2460 X	742	-0-	-1718	-0-	742	2	N	-0-			-0-
12	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2	N	-0-			-0-
01	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2	N	-0-			-0-
*02	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2	N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

09	2580 N	1000	-0-	-1580	-0-	1000	2	N	-0-			31
10	2666 N	1468	-0-	-1198	-0-	1468	2	N	-0-			31
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-			31
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-			31
01	1457 N	896	-0-	-561	-0-	896	2	N	-0-			31
02	1334 N	689	-0-	-645	-0-	689	2	N	-0-			31

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

09	3750 X	3239	-0-	-511	-0-	3239	2	N	-0-			-0-
10	4154 X	1195	-0-	-2959	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
11	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-			N	-0-			-0-
12	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2	N	-0-			-0-
01	4464 X	3518	-0-	-946	-0-	3518	2	N	-0-			-0-
02	3132 X	2616	-0-	-516	-0-	2616	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

09	780 N	580	-0-	-200	-0-	580	2	N	-0-			117
10	992 N	346	-0-	-646	-0-	346	2	N	-0-			117
11	960 N	218	-0-	-742	-0-	218	2	N	-0-			117
12	589 N	141	-0-	-448	-0-	141	2	N	-0-			117
01	341 N	41	-0-	-300	-0-	41	2	N	-0-			117
02	203 N	164	-0-	-39	-0-	164	2	N	-0-			117

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2	N	-0-			-0-
10	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2	N	-0-			-0-
11	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2	N	-0-			-0-
12	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2	N	-0-			-0-
01	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2	N	-0-			-0-
*02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-			33
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-			33
11	1950 N	965	-0-	-985	-0-	965	2	N	-0-			33
12	1581 N	1021	-0-	-560	-0-	1021	2	N	-0-			33
01	1147 N	938	-0-	-209	-0-	938	2	N	-0-			33
02	928 N	849	-0-	-79	-0-	849	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
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					90
10	3410 X	2753	-0-	-657	-0-	2753	2			N	-0-					90
11	3300 X	2046	-0-	-1254	-0-	2046	2			N	-0-					90
12	3472 X	2342	-0-	-1130	-0-	2342	2			N	-0-					90
01	3472 X	3037	-0-	-435	-0-	3037	2			N	-0-					90
02	3248 X	2929	-0-	-319	-0-	2929	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

09	6960 X	6850	-0-	-110	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
10	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
11	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
12	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
01	7285 X	7277	-0-	-8	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
02	6815 X	6803	-0-	-12	-0-	6803	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

09	3060 X	1729	-0-	-1331	-0-	1729	2			N	-0-					100
10	3162 X	853	-0-	-2309	-0-	853	2			N	-0-					100
11	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					100
12	15989 X	15989	-0-	-0-	-0-	15989	2			N	-0-					100
01	15382 X	15382	-0-	-0-	-0-	15382	2			N	-0-					100
*02	13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					100

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

09	3810 X	2306	-0-	-1504	-0-	2302	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3937 X	2444	-0-	-1493	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
11	3810 X	1631	-0-	-2179	-0-	1629	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3565 X	2544	-0-	-1021	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	2511 X	2401	-0-	-110	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
02	2291 X	2015	-0-	-276	-0-	1957	2	58	9	N	53	53	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					27
10	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					27
11	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2606	2	12	9	N	11					38
12	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					38
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					38
*02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					38

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
09	3620 X	1916	-0-	-1704	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
10	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
11	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
12	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
*02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	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

09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4125	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
11	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
01	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
*02	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3994	2	29	9	N	26	26	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					18
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					18
11	1770 N	1664	-0-	-106	-0-	1664	2			N	-0-					18
12	1798 N	1423	-0-	-375	-0-	1423	2			N	-0-					18
01	1860 N	1032	-0-	-828	-0-	1032	2			N	-0-					18
02	1595 N	861	-0-	-734	-0-	861	2			N	-0-					18

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

09	2130 X	1555	-0-	-575	-0-	1555	2			N	-0-					45
10	2387 X	1539	-0-	-848	-0-	1539	2			N	-0-					45
11	2310 X	1620	-0-	-690	-0-	1620	2			N	-0-					45
12	1612 N	1222	-0-	-390	-0-	1222	2			N	-0-					45
01	1550 N	263	-0-	-1287	-0-	263	2			N	-0-					45
02	1566 N	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-					45

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

09	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
10	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
11	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
12	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
01	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
*02	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

09	3030 X	2955	-0-	-75	-0-	2955	2			N	-0-					83
10	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					83
11	2970 X	2969	-0-	-1	-0-	2969	2			N	-0-					83
12	3069 X	3017	-0-	-52	-0-	3017	2			N	-0-					83
01	3224 X	2822	-0-	-402	-0-	2822	2			N	-0-					83
02	3016 X	2790	-0-	-226	-0-	2790	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
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					87
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					87
11	2490	X	1931	-0-	-559	-0-	1931	2			N	-0-					87
12	2573	X	1798	-0-	-775	-0-	1798	2			N	-0-					87
01	2573	X	1767	-0-	-806	-0-	1767	2			N	-0-					87
02	2407	X	1489	-0-	-918	-0-	1489	2			N	-0-					87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

09	3240	X	2905	-0-	-335	-0-	2905	2			N	-0-					79
10	3348	X	3244	-0-	-104	-0-	3244	2			N	-0-					79
11	3240	X	2610	-0-	-630	-0-	2610	2			N	-0-					79
12	3007	X	2616	-0-	-391	-0-	2616	2			N	-0-					79
01	3255	X	2612	-0-	-643	-0-	2612	2			N	-0-					79
02	3045	X	2433	-0-	-612	-0-	2433	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

09	450	N	148	-0-	-302	-0-	148	2			N	-0-					87
10	1302	N	194	-0-	-1108	-0-	194	2			N	-0-					87
11	330	N	95	-0-	-235	-0-	95	2			N	-0-					87
12	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					87
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					87
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	86	2			N	-0-					87

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

09	3000	N	3159	-0-	159	375	3157	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3026	X	2651	-0-	-375	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1569	-0-	-1281	-0-	1568	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2945	X	2567	-0-	-378	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1710	-0-	-1235	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	864	-0-	-1891	-0-	852	2	12	9	N	11	11	8			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

09	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					36
10	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					36
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					36
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					36
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					36
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	N	6					42

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

09	4890	X	4165	-0-	-725	-0-	4165	2			N	-0-					52
10	5053	X	4732	-0-	-321	-0-	4732	2			N	-0-					52
11	4890	X	4556	-0-	-334	-0-	4556	2			N	-0-					52
12	4495	X	4411	-0-	-84	-0-	4411	2			N	-0-					52
01	4743	X	4338	-0-	-405	-0-	4338	2			N	-0-					52
02	4437	X	4146	-0-	-291	-0-	4146	2			N	-0-					52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
11	990	N	884	-0-	-106	-0-	884	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	878	-0-	-145	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	757	-0-	-266	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	841	N	556	-0-	-285	-0-	556	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
09	3480 X	2617	-0-	-863	-0-	2617	2		N	-0-			28
10	3596 X	2642	-0-	-954	-0-	2642	2		N	-0-			28
11	3450 X	2561	-0-	-889	-0-	2561	2		N	-0-			28
12	3379 X	2682	-0-	-697	-0-	2682	2		N	-0-			28
01	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2		N	-0-			28
02	2523 X	2460	-0-	-63	-0-	2460	2		N	-0-			28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

09	2430 N	2305	-0-	-125	-0-	2305	2		N	-0-			50
10	2263 N	2167	-0-	-96	-0-	2167	2		N	-0-			50
11	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		N	-0-			50
12	2387 N	1991	-0-	-396	-0-	1991	2		N	-0-			50
01	2170 N	1656	-0-	-514	-0-	1656	2		N	-0-			50
02	2378 N	1849	-0-	-529	-0-	1849	2		N	-0-			50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

09	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2		N	-0-			-0-
10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2		N	-0-			-0-
11	3660 X	3153	-0-	-507	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
12	3782 X	3244	-0-	-538	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
01	3782 X	3522	-0-	-260	-0-	3522	2		N	-0-			-0-
*02	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

09	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2		N	-0-			119
10	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2		N	-0-			119
11	4590 X	4580	-0-	-10	-0-	4580	2		N	-0-			119
12	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2		N	-0-			119
01	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5190	2	15 9	N	14			133
02	4437 X	4319	-0-	-118	-0-	4319	2		N	-0-			133

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-			17
10	1922 N	1631	-0-	-291	-0-	1631	2		N	-0-			17
11	1800 N	566	-0-	-1234	-0-	566	2		N	-0-			17
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-			17
01	1643 N	1481	-0-	-162	-0-	1481	2		N	-0-			17
*02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2		N	-0-			140
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		N	-0-			140
11	3000 X	1434	-0-	-1566	-0-	1434	2		N	-0-			140
12	3100 X	2321	-0-	-779	-0-	2321	2		N	-0-			140
01	3100 X	2123	-0-	-977	-0-	2123	2		N	-0-			140
02	2900 X	1365	-0-	-1535	-0-	1365	2		N	-0-			140

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
*02	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	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
09	6660 X	6606	-0-	-54	-0-	6600	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
11	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	8250	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	6820 X	6430	-0-	-390	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
01	6882 X	6038	-0-	-844	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
02	6438 X	5547	-0-	-891	-0-	5517	2	30	9	N	27	27	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

09	1920 X	345	-0-	-1575	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	1953 X	400	-0-	-1553	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	589 X	315	-0-	-274	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	589 X	417	-0-	-172	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	1508 N	572	-0-	-936	-0-	572	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

09	4020 X	2430	-0-	-1590	-0-	2429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4154 X	3066	-0-	-1088	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
11	3660 X	2333	-0-	-1327	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	3033	-0-	-408	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3218	-0-	-223	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
02	2871 X	2487	-0-	-384	-0-	2473	2	14	9	N	13	13	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

09	3990 X	3895	-0-	-95	-0-	3895	2			N	-0-					28
10	4185 X	4139	-0-	-46	-0-	4139	2			N	-0-					28
11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					28
12	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					28
01	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					28
*02	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					28

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

09	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
10	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
11	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
12	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
01	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
*02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
10	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
01	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
*02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

09	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					50
10	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					50
11	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					50
12	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					50
01	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					50
*02	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	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
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2078	-0-	-309	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2535	-0-	-131	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
02	2523	N	1896	-0-	-627	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	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

09	1590	X	604	-0-	-986	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1009	-0-	-634	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	930	-0-	-660	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	884	-0-	-759	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	833	-0-	-810	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	957	X	762	-0-	-195	-0-	762	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

09	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1599	-0-	-25	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1487	-0-	-466	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1456	-0-	-404	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1035	-0-	-453	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

09	2490	X	2387	-0-	-103	-0-	2387	2			N	-0-					20
10	2573	X	2315	-0-	-258	-0-	2315	2			N	-0-					20
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					20
12	3100	N	3619	-0-	519	519	3619	2			N	-0-					20
01	3100	N	3851	-0-	751	1270	3851	2			N	-0-					20
*02	2900	N	2137	-0-	-763	507	2137	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
09	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
10	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
11	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
12	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
01	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
*02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

09	6840	X	3668	-0-	-3172	-0-	3668	2			N	-0-					19
10	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					19
11	6270	X	5344	-0-	-926	-0-	5344	2			N	-0-					19
12	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					19
01	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					19
02	6235	X	6120	-0-	-115	-0-	6120	2			N	-0-					19

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
11	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
*02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2481	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

09	3780	X	2848	-0-	-932	-0-	2848	2			N	-0-					16
10	4061	X	2789	-0-	-1272	-0-	2789	2			N	-0-					16
11	3930	X	2279	-0-	-1651	-0-	2279	2			N	-0-					16
12	4061	X	2667	-0-	-1394	-0-	2667	2			N	-0-					16
01	2945	X	2780	-0-	-165	-0-	2780	2			N	-0-					16
02	2755	X	2690	-0-	-65	-0-	2690	2			N	-0-					16

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

09	3540	X	2403	-0-	-1137	-0-	2403	2			N	-0-					18
10	3720	X	2932	-0-	-788	-0-	2932	2			N	-0-					18
11	3600	X	2332	-0-	-1268	-0-	2332	2			N	-0-					18
12	3720	X	2280	-0-	-1440	-0-	2280	2			N	-0-					18
01	3100	X	1468	-0-	-1632	-0-	1468	2			N	-0-					18
02	2755	X	1058	-0-	-1697	-0-	1058	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

09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					23
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					23
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					23
12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					23
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					23
*02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

09	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					140
10	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					140
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					140
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					140
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					140
02	957	N	891	-0-	-66	-0-	891	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
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	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

09	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					74
10	930 X	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					74
11	900 X	202	-0-	-698	-0-	202	2			N	-0-					74
12	930 X	202	-0-	-728	-0-	202	2			N	-0-					74
01	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					74
*02	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					74

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

09	1920 N	1751	-0-	-169	-0-	1751	2			N	-0-					93
10	2108 N	1882	-0-	-226	-0-	1882	2			N	-0-					93
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					93
12	1798 N	1783	-0-	-15	-0-	1783	2			N	-0-					93
01	1891 N	1626	-0-	-265	-0-	1626	2			N	-0-					93
02	1624 N	1470	-0-	-154	-0-	1470	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

09	3360 X	2972	-0-	-388	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
10	3255 X	3231	-0-	-24	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
12	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
01	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	3161 X	2460	-0-	-701	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

09	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4458	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
11	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4283	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
01	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
*02	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3946	2	26	9	N	24	24	8			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

09	2130 N	1998	-0-	-132	-0-	1998	2			N	-0-					196
10	2201 N	1993	-0-	-208	-0-	1993	2			N	-0-					196
11	2040 N	1910	-0-	-130	-0-	1910	2			N	-0-					196
12	2077 N	1963	-0-	-114	-0-	1963	2			N	-0-					196
01	1984 N	1767	-0-	-217	-0-	1767	2			N	-0-					196
02	1856 N	1595	-0-	-261	-0-	1595	2			N	-0-					196

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

09	1890 N	1829	-0-	-61	-0-	1829	2			N	-0-					13
10	1953 N	1684	-0-	-269	-0-	1684	2			N	-0-					13
11	1920 N	1400	-0-	-520	-0-	1400	2			N	-0-					13
12	1891 N	1456	-0-	-435	-0-	1456	2			N	-0-					13
01	1674 N	1387	-0-	-287	-0-	1387	2			N	-0-					13
02	1363 N	1282	-0-	-81	-0-	1282	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
09	1020 N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					40
10	1054 N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					40
11	990 N	959	-0-	-31	-0-	959	2			N	-0-					40
12	1023 N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					40
01	992 N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					40
02	928 N	864	-0-	-64	-0-	864	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

09	4410 X	2165	-0-	-2245	-0-	2165	2			N	-0-					44
10	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					44
11	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					44
12	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					44
01	5952 X	5018	-0-	-934	-0-	5018	2			N	-0-					44
02	5887 X	4853	-0-	-1034	-0-	4853	2			N	-0-					44

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

09	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4224	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
11	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
12	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
01	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
*02	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3924	2	4	9	N	4	4	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

09	3300 X	2402	-0-	-898	-0-	2402	2			N	-0-					7
10	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					7
11	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					7
12	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					7
01	3503 X	3369	-0-	-134	-0-	3369	2			N	-0-					7
02	3596 X	3139	-0-	-457	-0-	3139	2			N	-0-					7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

09	6030 X	5896	-0-	-134	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
10	6386 X	5654	-0-	-732	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
11	6180 X	4516	-0-	-1664	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
12	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
01	6200 X	6020	-0-	-180	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
02	5713 X	5360	-0-	-353	-0-	5360	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

09	2700 X	2564	-0-	-136	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
10	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	2719	-0-	-567	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
02	3074 X	2664	-0-	-410	-0-	2664	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

09	7650 X	6545	-0-	-1105	-0-	6545	2			N	-0-					13
10	6820 X	4162	-0-	-2658	-0-	4162	2			N	-0-					13
11	6600 X	6076	-0-	-524	-0-	6076	2			N	-0-					13
12	6820 X	4236	-0-	-2584	-0-	4236	2			N	-0-					13
01	6758 X	3369	-0-	-3389	-0-	3369	2			N	-0-					13
02	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	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
09	4080 X	2848	-0-	-1232	-0-	2848	2			N	-0-					3
10	3999 X	1924	-0-	-2075	-0-	1924	2			N	-0-					3
11	3870 X	3258	-0-	-612	-0-	3258	2			N	-0-					3
12	3999 X	3280	-0-	-719	-0-	3280	2			N	-0-					3
01	2945 X	2158	-0-	-787	-0-	2158	2			N	-0-					3
*02	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

09	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
10	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
11	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
12	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
01	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
*02	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

09	3870 X	3525	-0-	-345	-0-	3522	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5549 X	3648	-0-	-1901	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
11	5370 X	1883	-0-	-3487	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
12	5549 X	4625	-0-	-924	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
01	3906 X	3006	-0-	-900	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
02	3422 X	1700	-0-	-1722	-0-	1689	2	11	9	N	10	10	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

09	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
10	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
11	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
12	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
01	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
*02	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	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

09	9240 X	4894	-0-	-4346	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
10	9548 X	6014	-0-	-3534	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
11	6450 X	2942	-0-	-3508	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
12	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
01	6603 X	4664	-0-	-1939	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
02	5626 X	4620	-0-	-1006	-0-	4620	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

09	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
10	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
11	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
12	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	3937 X	2868	-0-	-1069	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	3683 X	1932	-0-	-1751	-0-	1932	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

09	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					37
10	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					37
11	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					37
12	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					37
01	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					37
*02	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	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
09	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2		N	-0-			-0-
10	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		N	-0-			-0-
11	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2		N	-0-			-0-
12	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2		N	-0-			-0-
01	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		N	-0-			-0-
*02	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	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

09	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2		N	-0-			7
10	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2		N	-0-			7
11	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2		N	-0-			7
12	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2		N	-0-			7
01	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2		N	-0-			7
*02	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	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

09	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2		N	-0-			7
10	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2		N	-0-			7
11	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2		N	-0-			7
12	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2		N	-0-			7
01	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2		N	-0-			7
*02	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	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

09	15150 X	13723	-0-	-1427	-0-	13723	2		N	-0-			-0-
10	18923 X	18923	-0-	-0-	-0-	18923	2		N	-0-			-0-
11	16578 X	16578	-0-	-0-	-0-	16578	2		N	-0-			-0-
12	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	16847	2		N	-0-			-0-
01	16009 X	16009	-0-	-0-	-0-	16009	2		N	-0-			-0-
*02	14810 X	14810	-0-	-0-	-0-	14810	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

09	6300 X	6274	-0-	-26	-0-	6274	2		N	-0-			-0-
10	6510 X	6295	-0-	-215	-0-	6295	2		N	-0-			-0-
11	6300 X	5600	-0-	-700	-0-	5600	2		N	-0-			-0-
12	6510 X	5532	-0-	-978	-0-	5532	2		N	-0-			-0-
01	6510 X	5961	-0-	-549	-0-	5961	2		N	-0-			-0-
02	6061 X	5441	-0-	-620	-0-	5441	2		N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

09	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2		N	-0-			-0-
10	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2		N	-0-			-0-
11	2550 X	2218	-0-	-332	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
12	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2		N	-0-			-0-
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
*02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	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

09	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2		N	-0-			-0-
10	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2		N	-0-			-0-
11	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2		N	-0-			-0-
12	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2		N	-0-			-0-
01	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2		N	-0-			-0-
*02	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	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
09	6300 X	4611	-0-	-1689	-0-	4611	2			N	-0-					10
10	6820 X	5495	-0-	-1325	-0-	5495	2			N	-0-					10
11	6660 X	5619	-0-	-1041	-0-	5619	2			N	-0-					10
12	6882 X	5489	-0-	-1393	-0-	5489	2			N	-0-					10
01	6882 X	5307	-0-	-1575	-0-	5307	2			N	-0-					10
02	5423 X	5086	-0-	-337	-0-	5086	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

09	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
10	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
11	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
12	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
01	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
*02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

09	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					19
10	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					19
11	3480 X	3451	-0-	-29	-0-	3451	2			N	-0-					19
12	3968 X	3050	-0-	-918	-0-	3050	2			N	-0-					19
01	3968 X	3686	-0-	-282	-0-	3686	2			N	-0-					19
02	3712 X	3338	-0-	-374	-0-	3338	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

09	3420 X	2658	-0-	-762	-0-	2658	2			N	-0-					20
10	3534 X	2011	-0-	-1523	-0-	2011	2			N	-0-					20
11	3480 X	2501	-0-	-979	-0-	2501	2			N	-0-					20
12	3596 X	3521	-0-	-75	-0-	3521	2			N	-0-					20
01	3596 X	2882	-0-	-714	-0-	2882	2			N	-0-					20
*02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	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

09	5130 X	4467	-0-	-663	-0-	4467	2			N	-0-					18
10	5022 X	3344	-0-	-1678	-0-	3344	2			N	-0-					18
11	4830 X	3237	-0-	-1593	-0-	3237	2			N	-0-					18
12	4991 X	3300	-0-	-1691	-0-	3300	2			N	-0-					18
01	4991 X	3417	-0-	-1574	-0-	3417	2			N	-0-					18
02	4321 X	3109	-0-	-1212	-0-	3109	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

09	7080 X	2709	-0-	-4371	-0-	2709	2			N	-0-					31
10	7316 X	4883	-0-	-2433	-0-	4883	2			N	-0-					31
11	7080 X	4053	-0-	-3027	-0-	4053	2			N	-0-					31
12	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2			N	-0-					31
01	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					31
*02	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			N	-0-					31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

09	5460 X	5019	-0-	-441	-0-	5018	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5642 X	4969	-0-	-673	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
11	5430 X	5277	-0-	-153	-0-	5276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5611 X	5049	-0-	-562	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
01	5611 X	2612	-0-	-2999	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
*02	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7188	2	14	9	N	13	13	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
11	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
12	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
*02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	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

09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
11	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
12	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
*02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

09	4050 X	3962	-0-	-88	-0-	3961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4185 X	3076	-0-	-1109	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	2132	-0-	-1798	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
12	4092 X	2210	-0-	-1882	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	2045	-0-	-2047	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
*02	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4083	2	11	9	N	10	10	8			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

09	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	128	1	2783	2	N	-0-					-0-
10	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	86	1	2083	2	N	-0-					-0-
11	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	54	1	1651	2	N	-0-					-0-
12	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	154	1	3536	2	N	-0-					-0-
01	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	116	1	2795	2	N	-0-					-0-
*02	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	119	1	3414	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

09	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					7
10	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					7
11	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					7
12	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					7
01	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					7
*02	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	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

09	6270 X	5738	-0-	-532	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
10	5828 X	5821	-0-	-7	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
11	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
12	5921 X	5318	-0-	-603	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
01	5921 X	5491	-0-	-430	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
02	5539 X	5024	-0-	-515	-0-	5024	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

09	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					2
10	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					2
11	2820 X	2807	-0-	-13	-0-	2807	2			N	-0-					2
12	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					2
01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					2
*02	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	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
09	3390 X	3090	-0-	-300	-0-	3090	2		N	-0-			-0-
10	3286 X	3076	-0-	-210	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
11	3060 X	2774	-0-	-286	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
12	3193 X	2999	-0-	-194	-0-	2999	2		N	-0-			-0-
01	3193 X	3178	-0-	-15	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
02	2987 X	2760	-0-	-227	-0-	2760	2		N	-0-			-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

09	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2		N	-0-			-0-
10	7192 X	6727	-0-	-465	-0-	6727	2		N	-0-			-0-
11	6630 X	6105	-0-	-525	-0-	6105	2		N	-0-			-0-
12	7378 X	7091	-0-	-287	-0-	7091	2		N	-0-			-0-
01	7378 X	6757	-0-	-621	-0-	6757	2		N	-0-			-0-
02	6902 X	6723	-0-	-179	-0-	6723	2		N	-0-			-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

09	1260 N	1181	-0-	-79	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
10	1302 N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
11	1230 N	1101	-0-	-129	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
12	1209 N	735	-0-	-474	-0-	735	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
02	1073 N	1016	-0-	-57	-0-	1016	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

09	12960 X	12252	-0-	-708	-0-	12252	2		N	-0-			-0-
10	12772 X	12628	-0-	-144	-0-	12628	2		N	-0-			-0-
11	12570 X	12276	-0-	-294	-0-	12276	2		N	-0-			-0-
12	12989 X	11999	-0-	-990	-0-	11999	2		N	-0-			-0-
01	12989 X	11726	-0-	-1263	-0-	11726	2		N	-0-			-0-
02	11861 X	10858	-0-	-1003	-0-	10858	2		N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

09	24840 X	22502	-0-	-2338	-0-	22502	2		N	-0-			-0-
10	25668 X	20376	-0-	-5292	-0-	20376	2		N	-0-			-0-
11	24360 X	20558	-0-	-3802	-0-	20558	2		N	-0-			-0-
12	25172 X	21781	-0-	-3391	-0-	21781	2		N	-0-			-0-
01	23250 X	20487	-0-	-2763	-0-	20487	2		N	-0-			-0-
02	21750 X	17585	-0-	-4165	-0-	17585	2		N	-0-			-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

09	26280 X	23075	-0-	-3205	-0-	23075	2		N	-0-			-0-
10	26474 X	23266	-0-	-3208	-0-	23266	2		N	-0-			-0-
11	24630 X	21560	-0-	-3070	-0-	21560	2		N	-0-			-0-
12	24738 X	21407	-0-	-3331	-0-	21407	2		N	-0-			-0-
01	24521 X	20582	-0-	-3939	-0-	20582	2		N	-0-			-0-
02	22301 X	18720	-0-	-3581	-0-	18720	2		N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

09	12990 X	11810	-0-	-1180	-0-	11810	2		N	-0-			-0-
10	13144 X	11766	-0-	-1378	-0-	11766	2		N	-0-			-0-
11	12090 X	10558	-0-	-1532	-0-	10558	2		N	-0-			-0-
12	12493 X	10359	-0-	-2134	-0-	10359	2		N	-0-			-0-
01	12493 X	9951	-0-	-2542	-0-	9951	2		N	-0-			-0-
02	11426 X	8807	-0-	-2619	-0-	8807	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12470 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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JH-TUMLINSON-NE-WILLIS ALLO WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 12166 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518

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

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

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

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

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

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

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

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

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

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

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

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

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283

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

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

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

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

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

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

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

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

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

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

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

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

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

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

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633

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

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	58 1 10 9	1979 2	Y	9			70
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	54 1 3 9	1924 2	Y	3			73
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	29 1 7 9	1412 2	Y	6	2 8		77
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	47 1 10 9	1634 2	Y	9			86
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	34 1 6 9	1339 2	Y	5	68 1		23
*02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	38 1	1674 2	Y	-0-			23

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

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

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

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

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

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

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341

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

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

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

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

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

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

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		Y	-0-			-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		Y	-0-			-0-
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	613	2		Y	-0-			-0-
12	1457 N	788	-0-	-669	-0-	788	2		Y	-0-			-0-
01	961 N	213	-0-	-748	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
02	580 N	444	-0-	-136	-0-	444	2		Y	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-			-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		Y	-0-			-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		Y	-0-			-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		Y	-0-			-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-			-0-
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		Y	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

09	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
01	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					40
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					40
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					40
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					40
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					40
*02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	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

09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
*02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					122
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					122
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					122
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					122
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					122
*02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					122

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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

09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	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

09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	203	N	154	-0-	-49	-0-	154	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	491	-0-	-1069	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	535	-0-	-1077	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	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

09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					99
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					99
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					99
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					99
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					99
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					99

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					10
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					10
11	1350	N	1073	-0-	-277	-0-	1073	2			N	-0-					10
12	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					10
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					10
*02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					10

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					10
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					10
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					10
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					10
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	232	N	189	-0-	-43	-0-	189	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	270	N	71	-0-	-199	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

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

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

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

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

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

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

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

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

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

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

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

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

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

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

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

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

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

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

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

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

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

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

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

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

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

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

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

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

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

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

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

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

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

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

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

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

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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

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

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

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

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

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

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

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

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

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

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-			-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-			-0-
11	900 N	856	-0-	-44	-0-	856	2	N	-0-			-0-
12	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2	N	-0-			-0-
01	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2	N	-0-			-0-
02	841 N	666	-0-	-175	-0-	666	2	N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

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

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

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

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

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

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

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

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
10	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
11	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
12	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
*02	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	1568	-0-	1568	28130	1568	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	1271	-0-	1271	29401	1271	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	1302	-0-	1302	30703	1302	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	1496	-0-	1496	32199	1496	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	1622	-0-	1622	33821	1622	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	1591	-0-	1591	35412	1591	2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

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

09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-			72
10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			72
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-			72
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-			72
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			72
*02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-			72

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

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

09	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-			-0-
10	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-			-0-
11	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-			-0-
12	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-			-0-
01	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-			-0-
02	3886 X	3712	-0-	-174	-0-	3712	2			N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

09	2940 X	2187	-0-	-753	-0-	2187	2			N	-0-			-0-
10	2821 X	2074	-0-	-747	-0-	2074	2			N	-0-			-0-
11	2730 X	1475	-0-	-1255	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
12	2263 X	1086	-0-	-1177	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
01	2263 X	936	-0-	-1327	-0-	936	2			N	-0-			-0-
02	2117 X	1024	-0-	-1093	-0-	1024	2			N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286340 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

09	3270 X	2521	-0-	-749	-0-	2521	2			N	-0-			-0-
10	3193 X	2186	-0-	-1007	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
11	3090 X	1919	-0-	-1171	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
12	2945 X	1897	-0-	-1048	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
01	2604 X	1861	-0-	-743	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
02	2436 X	1924	-0-	-512	-0-	1924	2			N	-0-			-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	90 N	74	-0-	-16	-0-	2	1	72	2	N	-0-			15
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-			15
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	N	-0-			15
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-			15
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

FARRAR, N. (PETTIT) //CONT.// 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 10 RRCID -> 215513 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935

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

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 8937

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

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

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935

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

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229882 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773

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

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

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

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

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

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

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

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

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

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

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

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316

09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
*02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1333	2	11	9	N	10	10	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

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

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

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

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

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

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

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

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

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

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

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

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

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

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

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

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

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

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

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

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

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

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

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

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

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

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

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247594 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

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

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

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

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465

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

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

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

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

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					147
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					147
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					147
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					147
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					147
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					147

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254615 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473

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

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

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

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

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

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

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

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

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

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

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

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

09	SWR 10	219	-0-	219	4711	219	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	244	-0-	244	4955	244	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	241	-0-	241	5196	241	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	243	-0-	243	5439	243	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	238	-0-	238	5677	238	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	217	-0-	217	5894	217	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	753	-0-	753	13355	753	2			N	-0-					30
10	SWR 10	757	-0-	757	14112	757	2			N	-0-					30
11	SWR 10	670	-0-	670	14782	670	2			N	-0-					30
12	SWR 10	519	-0-	519	15301	519	2			N	-0-					30
01	SWR 10	550	-0-	550	15851	550	2			N	-0-					30
02	SWR 10	549	-0-	549	16400	549	2			N	-0-					30

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

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

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2	N	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2	N	-0-			-0-
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

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

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

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

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281972 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

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

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286394 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

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

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286781 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8100 - 8204

09	4140 X	152	-0-	-3988	-0-	152	2		N	-0-			-0-
10	4278 X	101	-0-	-4177	-0-	101	2		N	-0-			-0-
11	1050 X	35	-0-	-1015	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	744 X	46	-0-	-698	-0-	46	2		N	-0-			-0-
01	341 X	10	-0-	-331	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	15729	2		N	-0-			-0-
11	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2		N	-0-			-0-
12	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2		N	-0-			-0-
01	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-				N	-0-			-0-
02	14703 X	-0-	-0-	-14703	-0-				N	-0-			-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	77	1	1093	2	N	-0-					72
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	91	1	1241	2	N	-0-					72
11	1050	N	675	-0-	-375	-0-	48	1	627	2	N	-0-					72
12	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	76	1	1053	2	N	-0-					72
01	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	89	1	1200	2	N	-0-					72
*02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	87	1	1179	2	N	-0-					72

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

09	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	182	1	2573	2	N	-0-					-0-
10	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	194	1	2651	2	N	-0-					-0-
11	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	178	1	2336	2	N	-0-					-0-
12	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	164	1	2276	2	N	-0-					-0-
01	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	154	1	2073	2	N	-0-					-0-
*02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	123	1	1671	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

09	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	167	1	2359	2	N	-0-					-0-
10	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	236	1	3230	2	N	-0-					-0-
11	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	196	1	2577	2	N	-0-					-0-
12	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	224	1	3112	2	N	-0-					-0-
01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	225	1	3015	2	N	-0-					-0-
*02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	235	1	3200	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

09	6469 X	3231	-0-	-3238	-0-	214	1	3017	2	N	-0-					-0-
10	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	237	1	3239	2	N	-0-					-0-
11	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	187	1	2459	2	N	-0-					-0-
12	2697 X	2294	-0-	-403	-0-	154	1	2140	2	N	-0-					-0-
01	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	188	1	2520	2	N	-0-					-0-
02	2523 X	1406	-0-	-1117	-0-	96	1	1310	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	106	1	1495	2	N	-0-					57
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	137	1	1879	2	N	-0-					57
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	134	1	1767	2	N	-0-					57
12	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	134	1	1857	2	N	-0-					57
01	2015 N	1940	-0-	-75	-0-	134	1	1806	2	N	-0-					57
02	1827 N	1709	-0-	-118	-0-	117	1	1592	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

09	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	182	1	2570	2	N	-0-					-0-
10	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	137	1	1874	2	N	-0-					-0-
11	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	160	1	2101	2	N	-0-					-0-
12	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	141	1	1962	2	N	-0-					-0-
01	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	137	1	1840	2	N	-0-					-0-
02	1798 X	1610	-0-	-188	-0-	110	1	1500	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	73	1	1036	2	N	-0-					-0-
10	1178 N	806	-0-	-372	-0-	55	1	751	2	N	-0-					-0-
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	113	1	1485	2	N	-0-					-0-
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	81	1	1126	2	N	-0-					-0-
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	87	1	1162	2	N	-0-					-0-
02	1218 N	967	-0-	-251	-0-	66	1	901	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	114	1	1606	2	N	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	109	1	1495	2	N	-0-					-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	104	1	1362	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	99	1	1372	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	100	1	1344	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1382	-0-	-39	-0-	95	1	1287	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

09	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	133	1	1880	2	N	-0-					-0-
10	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	105	1	1430	2	N	-0-					-0-
11	630	X	169	-0-	-461	-0-	12	1	157	2	N	-0-					-0-
12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	368	1	5099	2	N	-0-					-0-
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	216	1	2897	2	N	-0-					-0-
*02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	190	1	2577	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					20
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					20
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					20

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

09	2288	N	1675	-0-	-613	-0-	111	1	1564	2	N	-0-					-0-
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	229	1	3131	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	2050	-0-	-320	-0-	145	1	1905	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	2297	-0-	-152	-0-	154	1	2143	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	2398	-0-	-51	-0-	166	1	2232	2	N	-0-					-0-
02	2291	X	1769	-0-	-522	-0-	121	1	1648	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

09	1380	X	32	-0-	-1348	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
10	1426	X	20	-0-	-1406	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
11	1380	X	27	-0-	-1353	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
12	1116	X	22	-0-	-1094	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

09	1620	N	994	-0-	-626	-0-	66	1	928	2	N	-0-					-0-
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	161	1	2197	2	N	-0-					-0-
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	137	1	1797	2	N	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	71	1	979	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1054	-0-	-961	-0-	73	1	981	2	N	-0-					-0-
*02	2900	N	2964	-0-	64	64	203	1	2761	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	990	X	815	-0-	-175	-0-	48	1	767	2	N	-0-			17
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	73	1	1042	2	N	-0-			17
11	930	N	860	-0-	-70	-0-	52	1	808	2	N	-0-			17
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	86	1	1379	2	N	-0-			17
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	90	1	1344	2	N	-0-			17
*02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	58	1	859	2	N	-0-			17

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
09	1080	N	984	-0-	-96	-0-	65	1	919	2	N	-0-			-0-
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	107	1	1462	2	N	-0-			-0-
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	130	1	1707	2	N	-0-			-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	106	1	1474	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	93	1	1248	2	N	-0-			-0-
02	1363	N	1089	-0-	-274	-0-	75	1	1014	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	43	1	605	2	N	-0-			65
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	73	1	1000	2	N	-0-			65
11	570	N	430	-0-	-140	-0-	30	1	400	2	N	-0-			65
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	52	1	726	2	N	-0-			65
01	1085	N	661	-0-	-424	-0-	46	1	615	2	N	-0-			65
*02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	56	1	755	2	N	-0-			65

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	82	1	1160	2	N	-0-			40
10	1333	N	1004	-0-	-329	-0-	68	1	936	2	N	-0-			40
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	95	1	1255	2	N	-0-			40
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	97	1	1342	2	N	-0-			40
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	95	1	1280	2	N	-0-			40
02	1305	N	1226	-0-	-79	-0-	84	1	1142	2	N	-0-			40

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	79	1	1110	2	N	-0-			-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	90	1	1231	2	N	-0-			-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	138	1	1810	2	N	-0-			-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	133	1	1849	2	N	-0-			-0-
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	119	1	1596	2	N	-0-			-0-
*02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	109	1	1475	2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	198	1	2787	2	N	-0-			-0-
10	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	202	1	2767	2	N	-0-			-0-
11	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	207	1	2726	2	N	-0-			-0-
12	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	198	1	2741	2	N	-0-			-0-
01	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	202	1	2708	2	N	-0-			-0-
*02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	169	1	2292	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	189	1	2661	2	N	-0-			-0-
10	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	167	1	2288	2	N	-0-			-0-
11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	201	1	2639	2	N	-0-			-0-
12	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	169	1	2349	2	N	-0-			-0-
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	166	1	2228	2	N	-0-			-0-
*02	2900	N	2920	-0-	20	20	200	1	2720	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

09	1650 X	1229	-0-	-421	-0-	81	1	1148	2	N	-0-					-0-
10	1550 X	1541	-0-	-9	-0-	105	1	1436	2	N	-0-					-0-
11	1500 X	1265	-0-	-235	-0-	89	1	1176	2	N	-0-					-0-
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	98	1	1355	2	N	-0-					-0-
01	1550 N	1339	-0-	-211	-0-	93	1	1246	2	N	-0-					-0-
*02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	89	1	1211	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

09	2850 X	2714	-0-	-136	-0-	180	1	2534	2	N	-0-					-0-
10	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	181	1	2480	2	N	-0-					-0-
11	2850 X	2264	-0-	-586	-0-	160	1	2104	2	N	-0-					-0-
12	2945 X	1958	-0-	-987	-0-	132	1	1826	2	N	-0-					-0-
01	2666 N	1779	-0-	-887	-0-	123	1	1656	2	N	-0-					-0-
02	2175 N	1575	-0-	-600	-0-	108	1	1467	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	122	1	1720	2	N	-0-					10
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	108	1	1478	2	N	-0-					10
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	109	1	1427	2	N	-0-					10
12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	174	1	2415	2	N	-0-					10
01	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	169	1	2265	2	N	-0-					10
*02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	139	1	1889	2	N	-0-					10

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	88	1	1240	2	N	-0-					-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	82	1	1119	2	N	-0-					-0-
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	142	1	1871	2	N	-0-					-0-
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	144	1	1996	2	N	-0-					-0-
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	145	1	1953	2	N	-0-					-0-
*02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	121	1	1642	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	229	1	3237	2	N	-0-					-0-
10	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	253	1	3457	2	N	-0-					-0-
11	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	264	1	3473	2	N	-0-					-0-
12	3596 X	3271	-0-	-325	-0-	220	1	3051	2	N	-0-					-0-
01	3658 X	2997	-0-	-661	-0-	208	1	2789	2	N	-0-					-0-
02	3422 X	2636	-0-	-786	-0-	181	1	2455	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	136	1	1918	2	N	-0-					-0-
10	2139 N	1709	-0-	-430	-0-	116	1	1593	2	N	-0-					-0-
11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	139	1	1821	2	N	-0-					-0-
12	2108 N	1893	-0-	-215	-0-	127	1	1766	2	N	-0-					-0-
01	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	117	1	1570	2	N	-0-					-0-
02	1885 N	1559	-0-	-326	-0-	107	1	1452	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	53	1	747	2	N	-0-					17
10	1147 N	778	-0-	-369	-0-	53	1	725	2	N	-0-					17
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	N	-0-					17
12	837 N	165	-0-	-672	-0-	11	1	154	2	N	-0-					17
01	775 N	624	-0-	-151	-0-	43	1	581	2	N	-0-					17
*02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	45	1	617	2	N	-0-					17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

09	640 X	640	-0-	-0-	-0-	42	1	598	2	N	-0-					-0-
10	155 X	106	-0-	-49	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
11	150 X	91	-0-	-59	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
12	155 X	58	-0-	-97	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	131	1	1754	2	N	-0-					-0-
*02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	130	1	1766	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

09	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	176	1	2481	2	N	-0-					-0-
10	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	82	1	1123	2	N	-0-					-0-
11	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	208	1	2732	2	N	-0-					-0-
12	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	119	1	1651	2	N	-0-					-0-
01	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	114	1	1537	2	N	-0-					-0-
*02	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	338	1	4598	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	83	1	1168	2	N	-0-					-0-
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	79	1	1083	2	N	-0-					-0-
11	1320 N	832	-0-	-488	-0-	59	1	773	2	N	-0-					-0-
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	98	1	1366	2	N	-0-					-0-
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	81	1	1085	2	N	-0-					-0-
*02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	83	1	1122	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	103	1	1452	2	N	-0-					-0-
10	1581 N	1465	-0-	-116	-0-	100	1	1365	2	N	-0-					-0-
11	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	93	1	1218	2	N	-0-					-0-
12	1581 N	1553	-0-	-28	-0-	104	1	1449	2	N	-0-					-0-
01	1457 N	1098	-0-	-359	-0-	76	1	1022	2	N	-0-					-0-
02	1276 N	33	-0-	-1243	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	162	1	2568	2	N	-0-			100
10	2883	X	2744	-0-	-139	-0-	179	1	2565	2	N	-0-			100
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	183	1	2833	2	N	-0-			100
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	185	1	2958	2	N	-0-			100
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	194	1	2907	2	N	7			107
							8	9							
02	2929	X	2669	-0-	-260	-0-	169	1	2494	2	N	5			112
							6	9							

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

09	1110	N	75	-0-	-1035	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
01	155	N	40	-0-	-115	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

09	7680	X	3745	-0-	-3935	-0-	222	1	3523	2	N	-0-			64
10	5580	X	3109	-0-	-2471	-0-	202	1	2907	2	N	-0-			64
11	4980	X	3538	-0-	-1442	-0-	215	1	3323	2	N	-0-			64
12	4898	X	2868	-0-	-2030	-0-	169	1	2699	2	N	-0-			64
01	4185	X	3007	-0-	-1178	-0-	188	1	2819	2	N	-0-			64
02	3625	X	2723	-0-	-902	-0-	173	1	2550	2	N	-0-			64

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	184	1	2924	2	N	-0-			20
10	2604	X	2161	-0-	-443	-0-	141	1	2020	2	N	-0-			20
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	219	1	3392	2	N	-0-			20
12	3379	X	3051	-0-	-328	-0-	180	1	2871	2	N	-0-			20
01	3379	X	2223	-0-	-1156	-0-	139	1	2084	2	N	-0-			20
*02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	212	1	3128	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	115	1	1823	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	102	1	1463	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1427	-0-	-283	-0-	87	1	1340	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	1590	-0-	-425	-0-	94	1	1496	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	95	1	1420	2	N	-0-			-0-
02	1392	N	1390	-0-	-2	-0-	88	1	1302	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

09	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	321	1	5088	2	N	-0-			60
10	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	349	1	5015	2	N	-0-			60
11	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	293	1	4537	2	N	-0-			60
12	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	374	1	5977	2	N	-0-			60
01	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	363	1	5433	2	N	29			89
							32	9							
*02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	291	1	4289	2	N	-0-			89

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
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	84	1	1331	2	N	-0-					23
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	89	1	1280	2	N	-0-					23
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	86	1	1337	2	N	-0-					23
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	86	1	1376	2	N	-0-					23
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	96	1	1442	2	N	-0-					23
*02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	83	1	1217	2	N	-0-					23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	60	1	954	2	N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	57	1	813	2	N	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	66	1	1021	2	N	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	66	1	1054	2	N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	72	1	1074	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	979	-0-	-36	-0-	62	1	917	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	77	1	1082	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	76	1	1046	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	83	1	1096	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	78	1	1085	2	N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	81	1	1093	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	1122	-0-	-9	-0-	77	1	1045	2	N	-0-					-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	90	1	1272	2	N	-0-					-0-
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	196	1	2675	2	N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	90	1	1189	2	N	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	79	1	1093	2	N	-0-					-0-
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	120	1	1609	2	N	-0-					-0-
*02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	80	1	1087	2	N	-0-					-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	183	1	2584	2	N	-0-					17
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	106	1	1451	2	N	-0-					17
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	83	1	1088	2	N	-0-					17
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	155	1	2153	2	N	-0-					17
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	151	1	2031	2	N	-0-					17
*02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	143	1	1941	2	N	-0-					17

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3138	-0-	138	138	208	1	2930	2	N	-0-					20
10	2384	N	2246	-0-	-138	-0-	153	1	2093	2	N	-0-					20
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	175	1	2303	2	N	-0-					20
12	1984	X	1948	-0-	-36	-0-	131	1	1817	2	N	-0-					20
01	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	157	1	2112	2	N	-0-					20
02	1856	X	837	-0-	-1019	-0-	57	1	780	2	N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	3505	X	3031	-0-	-474	-0-	201	1	2830	2	N	-0-					-0-
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	181	1	2482	2	N	-0-					-0-
11	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	191	1	2506	2	N	-0-					-0-
12	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	180	1	2501	2	N	-0-					-0-
01	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	176	1	2369	2	N	-0-					-0-
*02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	166	1	2258	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1082	-0-	-118	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2195	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2900	N	2983	-0-	83	83	2983	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	656	-0-	-212	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
02	638	N	514	-0-	-124	-0-	514	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-					-0-
10	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1722	-0-	-293	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2215	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			Y	-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

09	360	N	91	-0-	-269	-0-	2	1	89	2	N	-0-					115
10	248	N	134	-0-	-114	-0-	3	1	131	2	N	-0-					115
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	2	1	78	2	N	-0-					115
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	10	1	389	2	N	-0-					115
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					115
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

09	60 N	45	-0-	-15	-0-	1	1	44	2	N	-0-			115
10	155 N	40	-0-	-115	-0-	1	1	39	2	N	-0-			115
11	120 N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	2	N	-0-			115
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-			115
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			115
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	84	1	1622	2	N	-0-			-0-
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	80	1	1634	2	N	-0-			-0-
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	101	1	1411	2	N	-0-			-0-
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	97	1	1289	2	N	-0-			-0-
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	99	1	1417	2	N	-0-			-0-
*02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	92	1	1271	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	N	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	N	-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	13	1	245	2	N	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	N	-0-			-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	2	N	-0-			-0-
02	261 N	242	-0-	-19	-0-	11	1	231	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

09	570 N	485	-0-	-85	-0-	24	1	461	2	N	-0-			-0-
10	651 N	415	-0-	-236	-0-	19	1	396	2	N	-0-			-0-
11	660 N	584	-0-	-76	-0-	30	1	554	2	N	-0-			-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	612	2	N	-0-			-0-
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	N	-0-			-0-
*02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	91	1	1760	2	N	-0-					-0-
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	68	1	1395	2	N	-0-					-0-
11	1920 N	1667	-0-	-253	-0-	85	1	1582	2	N	-0-					-0-
12	1922 N	1759	-0-	-163	-0-	86	1	1673	2	N	-0-					-0-
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	74	1	1534	2	N	-0-					-0-
*02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	82	1	1645	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	112	1	2150	2	N	-0-					-0-
10	2604 N	2171	-0-	-433	-0-	101	1	2070	2	N	-0-					-0-
11	2520 N	2290	-0-	-230	-0-	117	1	2173	2	N	-0-					-0-
12	2325 N	2243	-0-	-82	-0-	110	1	2133	2	N	-0-					-0-
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	111	1	2302	2	N	-0-					-0-
02	2204 N	2048	-0-	-156	-0-	97	1	1951	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

09	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	139	1	2669	2	N	-0-					-0-
10	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	134	1	2744	2	N	-0-					-0-
11	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	143	1	2664	2	N	-0-					-0-
12	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	143	1	2772	2	N	-0-					-0-
01	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	134	1	2785	2	N	-0-					-0-
*02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	101	1	2043	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

09	2640 N	2599	-0-	-41	-0-	128	1	2471	2	N	-0-					-0-
10	2728 N	2687	-0-	-41	-0-	125	1	2562	2	N	-0-					-0-
11	2640 N	2632	-0-	-8	-0-	134	1	2498	2	N	-0-					-0-
12	2697 N	2637	-0-	-60	-0-	129	1	2508	2	N	-0-					-0-
01	2697 N	2673	-0-	-24	-0-	123	1	2550	2	N	-0-					-0-
02	2552 N	2466	-0-	-86	-0-	117	1	2349	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	73	1	1403	2	N	-0-					-0-
10	1612 N	1481	-0-	-131	-0-	69	1	1412	2	N	-0-					-0-
11	1500 N	1450	-0-	-50	-0-	74	1	1376	2	N	-0-					-0-
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	76	1	1471	2	N	-0-					-0-
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	79	1	1639	2	N	-0-					-0-
*02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	74	1	1492	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

09	1080 N	986	-0-	-94	-0-	49	1	937	2	N	-0-					-0-
10	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	47	1	964	2	N	-0-					-0-
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	51	1	958	2	N	-0-					-0-
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	2	N	-0-					-0-
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	50	1	1042	2	N	-0-					-0-
*02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	48	1	975	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 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
09	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	96	1	1277	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	92	1	1240	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	94	1	1195	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	79	1	1099	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	59	1	1233	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	1211	-0-	-36	-0-	59	1	1152	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	78	1	1500	2	Y	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	83	1	1693	2	Y	-0-					-0-
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	118	1	2190	2	Y	-0-					-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	98	1	1897	2	Y	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	82	1	1696	2	Y	-0-					-0-
02	2233	X	1854	-0-	-379	-0-	88	1	1766	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	129	1	2486	2	N	-0-					-0-
10	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	99	1	2027	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	949	-0-	-641	-0-	48	1	901	2	N	-0-					-0-
12	1643	X	1268	-0-	-375	-0-	62	1	1206	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	710	-0-	-933	-0-	33	1	677	2	N	-0-					-0-
02	1537	X	527	-0-	-1010	-0-	25	1	502	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	81	1	1567	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	72	1	1472	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	78	1	1443	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	76	1	1482	2	N	-0-					-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	74	1	1532	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1428	-0-	-51	-0-	68	1	1360	2	N	-0-					-0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	128	1	2463	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2505	-0-	-6	-0-	117	1	2388	2	N	-0-					-0-
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	128	1	2381	2	N	-0-					-0-
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	129	1	2499	2	N	-0-					-0-
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	117	1	2416	2	N	-0-					-0-
*02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	115	1	2318	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2146	-0-	-254	-0-	106	1	2040	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2257	-0-	-130	-0-	105	1	2152	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1963	-0-	-107	-0-	100	1	1863	2	N	-0-					-0-
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	110	1	2139	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2254	-0-	-9	-0-	104	1	2150	2	N	-0-					-0-
*02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	98	1	1967	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

09	10680	X	9436	-0-	-1244	-0-	494	1	8942	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	9726	-0-	-442	-0-	483	1	9243	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	9351	-0-	-189	-0-	506	1	8845	2	N	-0-					-0-
12	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	661	1	12238	2	N	-0-					-0-
01	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	653	1	12902	2	N	-0-					-0-
*02	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	597	1	11438	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

09	6690	X	5005	-0-	-1685	-0-	257	1	4748	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	5082	-0-	-1831	-0-	260	1	4822	2	N	-0-					-0-
11	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	548	1	10191	2	N	-0-					-0-
12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	396	1	7701	2	N	-0-					-0-
01	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	768	1	15597	2	N	-0-					-0-
*02	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	734	1	14187	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

09	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	391	1	6947	2	N	-0-					41
10	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	372	1	6971	2	N	-0-					41
11	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	374	1	6394	2	N	-0-					41
12	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	357	1	6326	2	N	-0-					41
01	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	322	1	6031	2	N	-0-					41
02	5220	X	4606	-0-	-614	-0-	224	1	4382	2	N	-0-					41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

09	10350	X	6260	-0-	-4090	-0-	309	1	5951	2	N	-0-					115
10	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	516	1	10547	2	N	-0-					115
11	9750	X	7772	-0-	-1978	-0-	397	1	7375	2	N	-0-					115
12	9517	X	6645	-0-	-2872	-0-	325	1	6320	2	N	-0-					115
01	11067	X	6229	-0-	-4838	-0-	287	1	5942	2	N	-0-					115
*02	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	525	1	10564	2	N	-0-					115

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

09	6420	X	5781	-0-	-639	-0-	285	1	5496	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6172	-0-	-462	-0-	288	1	5884	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5846	-0-	-394	-0-	298	1	5548	2	N	-0-					-0-
12	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	303	1	5884	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	6162	-0-	-7	-0-	284	1	5878	2	N	-0-					-0-
02	5771	X	5157	-0-	-614	-0-	244	1	4913	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

09	3750	X	3103	-0-	-647	-0-	153	1	2950	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3375	-0-	-500	-0-	158	1	3217	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3278	-0-	-472	-0-	167	1	3111	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3514	-0-	-361	-0-	172	1	3342	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3542	-0-	-116	-0-	163	1	3379	2	Y	-0-					-0-
*02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	170	1	3426	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010 X	4707	-0-	-303	-0-	232	1	4475	2	Y	-0-					-0-
10	5177 X	4520	-0-	-657	-0-	211	1	4309	2	Y	-0-					-0-
11	5040 X	4174	-0-	-866	-0-	213	1	3961	2	Y	-0-					-0-
12	5208 X	4331	-0-	-877	-0-	212	1	4119	2	Y	-0-					-0-
01	5208 X	4625	-0-	-583	-0-	213	1	4412	2	Y	-0-					-0-
02	4553 X	4099	-0-	-454	-0-	194	1	3905	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

09	3810 X	3586	-0-	-224	-0-	177	1	3409	2	N	-0-					-0-
10	3875 X	3675	-0-	-200	-0-	172	1	3503	2	N	-0-					-0-
11	3720 X	3360	-0-	-360	-0-	171	1	3189	2	N	-0-					-0-
12	3720 X	3638	-0-	-82	-0-	178	1	3460	2	N	-0-					-0-
01	3720 X	3563	-0-	-157	-0-	164	1	3399	2	N	-0-					-0-
02	3480 X	3391	-0-	-89	-0-	160	1	3231	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

09	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	423	1	7571	2	N	-0-					214
10	7502 X	6967	-0-	-535	-0-	355	1	6612	2	N	-0-					214
11	7260 X	4065	-0-	-3195	-0-	230	1	3835	2	N	-0-					214
12	7502 X	5123	-0-	-2379	-0-	280	1	4843	2	N	-0-					214
01	7502 X	5370	-0-	-2132	-0-	277	1	5093	2	N	-0-					214
02	7018 X	3875	-0-	-3143	-0-	211	1	3664	2	N	-0-					214

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	109	1	2107	2	Y	-0-					-0-
10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	109	1	2216	2	Y	-0-					-0-
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	107	1	1993	2	Y	-0-					-0-
12	2294 N	1969	-0-	-325	-0-	96	1	1873	2	Y	-0-					-0-
01	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	118	1	2456	2	Y	-0-					-0-
*02	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	104	1	2084	2	Y	-0-					-0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

09	10860 X	10022	-0-	-838	-0-	484	1	9538	2	N	-0-					-0-
10	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	562	1	10967	2	N	122	45	1			77
						134	9									
11	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	542	1	10966	2	N	71	77	1			71
						78	9									
12	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	522	1	10968	2	N	11	38	1			44
						12	9									
01	11656 X	11301	-0-	-355	-0-	508	1	10793	2	N	-0-	44	1			-0-
02	11194 X	10225	-0-	-969	-0-	457	1	9768	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

09	3990 X	3512	-0-	-478	-0-	173	1	3339	2	Y	-0-					-0-
10	4123 X	3442	-0-	-681	-0-	161	1	3281	2	Y	-0-					-0-
11	3990 X	3670	-0-	-320	-0-	187	1	3483	2	Y	-0-					-0-
12	4123 X	3636	-0-	-487	-0-	178	1	3458	2	Y	-0-					-0-
01	3937 X	3422	-0-	-515	-0-	157	1	3265	2	Y	-0-					-0-
02	3538 X	1420	-0-	-2118	-0-	67	1	1353	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 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
09	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	154	1	2957	2	Y	-0-					-0-
10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	146	1	2985	2	Y	-0-					-0-
11	3180 X	2921	-0-	-259	-0-	149	1	2772	2	Y	-0-					-0-
12	3286 X	2836	-0-	-450	-0-	139	1	2697	2	Y	-0-					-0-
01	3286 X	3087	-0-	-199	-0-	142	1	2945	2	Y	-0-					-0-
02	3016 X	2913	-0-	-103	-0-	138	1	2775	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

09	9120 X	8680	-0-	-440	-0-	419	1	8261	2	N	-0-					-0-
10	9424 X	8955	-0-	-469	-0-	430	1	8390	2	N	123	45	1			78
						135	9									
11	8940 X	8575	-0-	-365	-0-	400	1	8097	2	N	71	77	1			72
						78	9									
12	9083 X	8746	-0-	-337	-0-	397	1	8337	2	N	11	39	1			44
						12	9									
01	9083 X	8630	-0-	-453	-0-	388	1	8242	2	N	-0-	44	1			-0-
*02	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	441	1	9415	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

09	4410 X	3312	-0-	-1098	-0-	160	1	3152	2	N	-0-					-0-
10	4557 X	4028	-0-	-529	-0-	196	1	3832	2	N	-0-					-0-
11	4410 X	3853	-0-	-557	-0-	181	1	3672	2	N	-0-					-0-
12	4340 X	3951	-0-	-389	-0-	179	1	3772	2	N	-0-					-0-
01	4061 X	3356	-0-	-705	-0-	151	1	3205	2	N	-0-					-0-
*02	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	182	1	3888	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

09	8070 X	7713	-0-	-357	-0-	372	1	7341	2	N	-0-					-0-
10	8339 X	7617	-0-	-722	-0-	371	1	7246	2	N	-0-					-0-
11	8070 X	7222	-0-	-848	-0-	340	1	6882	2	N	-0-					-0-
12	7967 X	7574	-0-	-393	-0-	344	1	7230	2	N	-0-					-0-
01	7967 X	7583	-0-	-384	-0-	341	1	7242	2	N	-0-					-0-
02	7453 X	6950	-0-	-503	-0-	311	1	6639	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

09	6330 X	5972	-0-	-358	-0-	288	1	5684	2	Y	-0-					183
10	6355 X	6001	-0-	-354	-0-	283	1	5517	2	Y	183	143	1			223
						201	9									
11	6450 X	5803	-0-	-647	-0-	273	1	5517	2	Y	12	147	1			88
						13	9									
12	6665 X	6464	-0-	-201	-0-	283	1	5944	2	Y	215	146	1			157
						237	9									
01	6665 X	6042	-0-	-623	-0-	271	1	5771	2	Y	-0-					157
02	5771 X	5713	-0-	-58	-0-	247	1	5268	2	Y	180	141	1			196
						198	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84390 X	42340	-0-	-42050	-0-	2052	1	40270	2	N	16					201
						18	9									
10	74276 X	46642	-0-	-27634	-0-	2285	1	44331	2	N	24	180	1			45
						26	9									
11	70860 X	38495	-0-	-32365	-0-	1824	1	36660	2	N	10					55
						11	9									
12	64294 X	40351	-0-	-23943	-0-	1843	1	38489	2	N	17					72
						19	9									
01	63860 X	39977	-0-	-23883	-0-	1805	1	38154	2	N	16					88
						18	9									
02	43645 X	37952	-0-	-5693	-0-	1710	1	36223	2	N	17					105
						19	9									

NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184

09	70710 X	52943	-0-	-17767	-0-	2555	1	50388	2	N	-0-					-0-
10	68448 X	52223	-0-	-16225	-0-	2546	1	49677	2	N	-0-					-0-
11	62730 X	49465	-0-	-13265	-0-	2329	1	47136	2	N	-0-					-0-
12	57567 X	49421	-0-	-8146	-0-	2245	1	47176	2	N	-0-					-0-
01	57443 X	47680	-0-	-9763	-0-	2142	1	45538	2	N	-0-					-0-
02	51185 X	42184	-0-	-9001	-0-	1887	1	40297	2	N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

09	1860 N	1844	-0-	-16	-0-	1844	2			N	-0-					160
10	2201 N	2084	-0-	-117	-0-	2084	2			N	-0-					160
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					160
12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					160
01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					160
02	1856 N	1571	-0-	-285	-0-					N	-0-					-0-

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

09	1620 N	1178	-0-	-442	-0-	1178	2			N	-0-					60
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					60
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					60
12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					60
01	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					60
*02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	4	9			N	4					32

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

09	2160 X	1891	-0-	-269	-0-	1891	2			N	-0-					50
10	2728 X	2154	-0-	-574	-0-	2154	2			N	-0-					50
11	2640 X	2594	-0-	-46	-0-	2594	2			N	-0-					50
12	2728 X	1642	-0-	-1086	-0-	1642	2			N	-0-					50
01	2139 X	997	-0-	-1142	-0-	997	2			N	-0-					50
02	2494 N	956	-0-	-1538	-0-					N	-0-					60

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
09	1530 N	1326	-0-	-204	-0-	1326	2		N	-0-			25
10	1333 N	1021	-0-	-312	-0-	1021	2		N	-0-			25
11	1050 N	884	-0-	-166	-0-	884	2		N	-0-			25
12	1364 N	877	-0-	-487	-0-	877	2		N	-0-			25
01	1023 N	784	-0-	-239	-0-	784	2		N	-0-			25
*02	931 N	931	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
10	2294 N	2293	-0-	-1	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
11	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
12	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
01	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-			-0-
*02	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

09	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
02	203 N	167	-0-	-36	-0-	167	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-			-0-
10	2232 N	2140	-0-	-92	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
11	2130 N	2059	-0-	-71	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
12	2201 N	2133	-0-	-68	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
01	2139 N	2015	-0-	-124	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
02	2001 N	1924	-0-	-77	-0-	1924	2		N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

09	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
11	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
01	372 X	366	-0-	-6	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-			-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		Y	-0-			1
10	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2		Y	-0-			1
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		Y	-0-			1
12	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	1166	2		Y	-0-			1
01	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2		Y	-0-			1
*02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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 #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					7
10	1333 N	732	-0-	-601	-0-	732	2			N	-0-					7
11	1260 N	702	-0-	-558	-0-	702	2			N	-0-					7
12	3100 N	3747	-0-	647	647	3747	2			N	-0-					7
01	2206 N	1559	-0-	-647	-0-	1559	2			N	-0-					7
*02	2900 N	2962	-0-	62	62	2962	2			N	-0-					7

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

09	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

09	96	-0-	-0-	-96	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

09	3780 X	3427	-0-	-353	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
10	3658 X	3412	-0-	-246	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
11	3510 X	3289	-0-	-221	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
12	3627 X	3216	-0-	-411	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
01	3596 X	3136	-0-	-460	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
02	3306 X	3053	-0-	-253	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
02	696	N	664	-0-	-32	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

09	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2222	-0-	-196	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
02	2204	N	1825	-0-	-379	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1445	-0-	-265	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1362	-0-	-374	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
*02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					1
10	3100	N	3478	-0-	378	378	3478	2			Y	-0-					1
11	2744	N	2366	-0-	-378	-0-	2366	2			Y	-0-					1
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					1
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					1
02	3248	X	2712	-0-	-536	-0-	2712	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

09	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1657	-0-	-323	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
*02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	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
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

09	630	N	568	-0-	-62	-0-	567	2	1	9	Y	1					6
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1					7
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					7
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			Y	-0-					7
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1					8
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					8

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

09	3540	X	3224	-0-	-316	-0-	3224	2			Y	-0-					6
10	3534	X	3016	-0-	-518	-0-	3016	2			Y	-0-					6
11	3360	X	3134	-0-	-226	-0-	3134	2			Y	-0-					6
12	3472	X	3245	-0-	-227	-0-	3245	2			Y	-0-					6
01	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	3336	2			Y	-0-					6
*02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					1
10	2418	N	2140	-0-	-278	-0-	2140	2			Y	-0-					1
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					1
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					1
01	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2104	2			Y	-0-					1
02	2030	N	1990	-0-	-40	-0-	1990	2			Y	-0-					1

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
09	2220	N	888	-0-	-1332	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	820	-0-	-823	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	791	-0-	-319	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	669	-0-	-85	-0-	669	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

09	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
02	493	N	404	-0-	-89	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1784	-0-	-106	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
*02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

09	3000	N	3729	-0-	729	1093	3729	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3295	-0-	195	1288	3295	2			Y	-0-					-0-
11	3553	X	2265	-0-	-1288	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
01	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
02	2900	X	2249	-0-	-651	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

09	2220	N	1672	-0-	-548	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1446	-0-	-786	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1200	-0-	-540	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1119	-0-	-617	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
*02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	60	-0-	-343	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

09	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
02	1363	N	1294	-0-	-69	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	1150	2			Y	-0-					6
10	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			Y	-0-					6
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					6
12	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			Y	-0-					6
01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			Y	-0-					6
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					1
10	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			Y	-0-					1
11	1770	N	1120	-0-	-650	-0-	1120	2			Y	-0-					1
12	1612	N	1008	-0-	-604	-0-	1008	2			Y	-0-					1
01	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			Y	-0-					1
*02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

09	1080	N	913	-0-	-167	-0-	913	2			Y	-0-					1
10	1054	N	671	-0-	-383	-0-	671	2			Y	-0-					1
11	930	N	711	-0-	-219	-0-	711	2			Y	-0-					1
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					1
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					1
*02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

09	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
11	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
02	2813	X	2541	-0-	-272	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	437	-0-	-152	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
02	493	N	400	-0-	-93	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					1
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					1
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					1
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					1
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					1
02	1943	N	1106	-0-	-837	-0-	1106	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 #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440 N	1373	-0-	-67	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
10	1426 N	1184	-0-	-242	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
11	1260 N	893	-0-	-367	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
12	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
*02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
10	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
11	1440 N	1394	-0-	-46	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
12	1457 N	1306	-0-	-151	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
01	1395 N	721	-0-	-674	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
02	1334 N	906	-0-	-428	-0-	906	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
01	1798 N	1583	-0-	-215	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
02	1711 N	1303	-0-	-408	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
10	1674 N	1673	-0-	-1	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
11	1620 N	1496	-0-	-124	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
12	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
01	1674 N	1597	-0-	-77	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
02	1595 X	1506	-0-	-89	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

09	3600 X	3244	-0-	-356	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
10	3379 X	3265	-0-	-114	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
11	3270 X	3160	-0-	-110	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
12	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
01	3348 X	3266	-0-	-82	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
02	3132 X	2962	-0-	-170	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
02	2088 N	1885	-0-	-203	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

09	2370 N	1838	-0-	-532	-0-	1835	2	3	9	Y	3					35
10	2108 N	1870	-0-	-238	-0-	1866	2	4	9	Y	4					39
11	1800 N	1769	-0-	-31	-0-	1766	2	3	9	Y	3					42
12	1891 N	1854	-0-	-37	-0-	1854	2			Y	-0-					42
01	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	1848	2	4	9	Y	4					46
*02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					46

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		Y	-0-			5
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		Y	-0-			5
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		Y	-0-			5
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		Y	-0-			5
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		Y	-0-			5
02	1566 X	1306	-0-	-260	-0-	1306	2		Y	-0-			5

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

09	2700 X	2191	-0-	-509	-0-	2191	2		Y	-0-			-0-
10	2387 X	1896	-0-	-491	-0-	1896	2		Y	-0-			-0-
11	2190 X	2121	-0-	-69	-0-	2121	2		Y	-0-			-0-
12	2263 X	2119	-0-	-144	-0-	2119	2		Y	-0-			-0-
01	2263 X	2008	-0-	-255	-0-	2008	2		Y	-0-			-0-
02	2059 N	1899	-0-	-160	-0-	1899	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

09	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2		Y	-0-			-0-
10	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2		Y	-0-			-0-
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		Y	-0-			-0-
12	1147 N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2		Y	-0-			-0-
01	1147 N	756	-0-	-391	-0-	756	2		Y	-0-			-0-
02	1102 N	827	-0-	-275	-0-	827	2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	950	2	1 9	Y	1			6
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-			6
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	910	2	1 9	Y	1			7
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		Y	-0-			7
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		Y	-0-			7
02	870 N	836	-0-	-34	-0-	836	2		Y	-0-			7

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

09	2220 X	2070	-0-	-150	-0-	2070	2		Y	-0-			-0-
10	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		Y	-0-			-0-
11	2040 X	2009	-0-	-31	-0-	2009	2		Y	-0-			-0-
12	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		Y	-0-			-0-
01	2356 X	2135	-0-	-221	-0-	2135	2		Y	-0-			-0-
*02	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	342	-0-	-209	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

09	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1842	-0-	-108	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
*02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

09	2040	N	1985	-0-	-55	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
02	1943	N	1718	-0-	-225	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

09	2476	N	2166	-0-	-310	-0-	2165	2	1	9	Y	1					6
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					6
11	2160	N	2109	-0-	-51	-0-	2108	2	1	9	Y	1					7
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					7
01	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	2188	2			Y	-0-					7
*02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					7

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	860	-0-	-550	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			Y	-0-					1
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					1
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					1
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					1
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			Y	-0-					1
02	609	N	588	-0-	-21	-0-	588	2			Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

09	1530	N	1366	-0-	-164	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
*02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1153	-0-	-36	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

09	900	N	533	-0-	-367	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	700	-0-	-80	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	644	-0-	-23	-0-	644	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

09	1020	N	963	-0-	-57	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
02	986	N	903	-0-	-83	-0-	903	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

09	1920	N	1594	-0-	-326	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1686	-0-	-205	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1504	-0-	-120	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	311	-0-	-8	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

09	2280	N	2116	-0-	-164	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	1747	-0-	-516	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1881	-0-	-320	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
02	2001	N	1892	-0-	-109	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					4
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					4
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					4
12	1705	N	1314	-0-	-391	-0-	1314	2			Y	-0-					4
01	1705	N	1374	-0-	-331	-0-	1374	2			Y	-0-					4
02	1624	N	1434	-0-	-190	-0-	1434	2			Y	-0-					4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					1
10	1674 N	1343	-0-	-331	-0-	1343	2			Y	-0-					1
11	1650 N	1603	-0-	-47	-0-	1603	2			Y	-0-					1
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					1
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					1
*02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					1
10	1333 N	1162	-0-	-171	-0-	1162	2			Y	-0-					1
11	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	1249	2			Y	-0-					1
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					1
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					1
*02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					1

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
12	1271 N	835	-0-	-436	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
*02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
10	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
11	840 N	668	-0-	-172	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
12	868 N	680	-0-	-188	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
01	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
*02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

09	690 N	662	-0-	-28	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
10	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
11	660 N	647	-0-	-13	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
12	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
02	638 N	598	-0-	-40	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

09	1830 N	1473	-0-	-357	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
10	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
02	1508 N	1429	-0-	-79	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					5
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					5
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					5
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					5
02	145	X	84	-0-	-61	-0-	84	2			Y	-0-					5

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1571	-0-	-319	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1496	-0-	-304	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1228	-0-	-384	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
*02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-

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
09	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			Y	-0-					2
10	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	2			Y	-0-					2
11	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	2			Y	-0-					2
12	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-					2
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					2
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-					1
10	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					1
11	2160	X	1953	-0-	-207	-0-	1953	2			Y	-0-					1
12	2232	X	1918	-0-	-314	-0-	1918	2			Y	-0-					1
01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-					1
02	2146	X	1543	-0-	-603	-0-	1543	2			Y	-0-					1

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1035	-0-	-267	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	894	-0-	-246	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	824	-0-	-292	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
*02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					1
10	2015	N	1707	-0-	-308	-0-	1707	2			Y	-0-					1
11	1830	N	1600	-0-	-230	-0-	1600	2			Y	-0-					1
12	1829	N	1499	-0-	-330	-0-	1499	2			Y	-0-					1
01	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	1449	2			Y	-0-					1
02	1537	N	1409	-0-	-128	-0-	1409	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	864	-0-	-1206	-0-	864	2			Y	-0-					2
10	1953	N	1040	-0-	-913	-0-	1040	2			Y	-0-					2
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					2
12	899	N	725	-0-	-174	-0-	725	2			Y	-0-					2
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					2
*02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					5
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					5
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					5
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					5
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					5

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	185	1	2346	2	Y	9					14
							10	9									
10	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	53	1	1815	2	Y	-0-					14
11	1680	N	1433	-0-	-247	-0-	14	1	1419	2	Y	-0-					14
12	1736	N	1419	-0-	-317	-0-	37	1	1382	2	Y	-0-					14
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	23	1	2404	2	Y	-0-					14
*02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	46	1	1662	2	Y	-0-					14

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

09	3810	X	2865	-0-	-945	-0-	208	1	2646	2	Y	10					18
							11	9									
10	3720	X	952	-0-	-2768	-0-	27	1	925	2	Y	-0-					18
11	3600	X	3208	-0-	-392	-0-	32	1	3176	2	Y	-0-					18
12	3658	X	2565	-0-	-1093	-0-	66	1	2499	2	Y	-0-					18
01	3193	X	2497	-0-	-696	-0-	24	1	2472	2	Y	1					19
							1	9									
02	3103	X	2249	-0-	-854	-0-	60	1	2189	2	Y	-0-					19

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

09	210	N	109	-0-	-101	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					1
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					1
11	420	N	116	-0-	-304	-0-	1	1	115	2	Y	-0-					1
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					1
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	2	Y	-0-					1
*02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	Y	-0-					1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

09	5820	X	2912	-0-	-2908	-0-	212	1	2689	2	Y	10					51
							11	9									
10	6014	X	973	-0-	-5041	-0-	28	1	945	2	Y	-0-					51
11	5820	X	98	-0-	-5722	-0-	1	1	97	2	Y	-0-					51
12	6014	X	901	-0-	-5113	-0-	23	1	878	2	Y	-0-					51
01	5332	X	5124	-0-	-208	-0-	49	1	5074	2	Y	1					52
							1	9									
*02	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	123	1	4474	2	Y	-0-					52

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
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	281	1	3573	2	Y	14					22
							15	9									
10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	83	1	2814	2	Y	1					23
							1	9									
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	28	1	2856	2	Y	-0-					23
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	86	1	3245	2	Y	-0-					23
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	40	1	4137	2	Y	1					24
							1	9									
*02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	100	1	3640	2	Y	-0-					24

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
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	62	1	794	2	Y	1					3
							1	9									
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	35	1	1203	2	Y	2					5
							2	9									
11	600	N	320	-0-	-280	-0-	3	1	317	2	Y	-0-					5
12	620	N	123	-0-	-497	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					5
01	620	N	526	-0-	-94	-0-	5	1	521	2	Y	-0-	3	1			2
*02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	24	1	872	2	Y	3					5
							3	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
09	990	N	769	-0-	-221	-0-	56	1	710	2	Y	3					5
							3	9									
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	20	1	697	2	Y	-0-					5
11	750	N	588	-0-	-162	-0-	6	1	582	2	Y	-0-					5
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	23	1	879	2	Y	-0-					5
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	10	1	1018	2	Y	-0-					5
*02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	26	1	960	2	Y	-0-					5

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 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
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	173	1	2193	2	Y	8					12
							9	9									
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	56	1	1915	2	Y	-0-					12
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	25	1	2529	2	Y	-0-					12
12	3100	N	3606	-0-	506	506	93	1	3513	2	Y	-0-					12
01	2305	N	1799	-0-	-506	-0-	17	1	1782	2	Y	-0-					12
02	2465	X	1893	-0-	-572	-0-	51	1	1842	2	Y	-0-					12

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
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	67	1	846	2	Y	1					5
							1	9									
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	27	1	913	2	Y	1					6
							1	9									
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	8	1	840	2	Y	-0-					6
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	Y	1					7
							1	9									
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	6	1	605	2	Y	-0-	4	1			3
02	812	N	620	-0-	-192	-0-	17	1	601	2	Y	2					5
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	266	1	3386	2	Y	6					17
							7	9									
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	89	1	3042	2	Y	5					22
							6	9									
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	23	1	2295	2	Y	1					23
							1	9									
12	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	51	1	1902	2	Y	2					25
							2	9									
01	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	22	1	2313	2	Y	1	14	1			12
							1	9									
02	3538	X	1329	-0-	-2209	-0-	36	1	1289	2	Y	4					16
							4	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	100	1	1273	2	Y	2					9
							2	9									
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	30	1	1025	2	Y	2					11
							2	9									
11	1470	N	1087	-0-	-383	-0-	11	1	1076	2	Y	-0-					11
12	1426	N	1012	-0-	-414	-0-	26	1	985	2	Y	1					12
							1	9									
01	1054	N	912	-0-	-142	-0-	9	1	903	2	Y	-0-	7	1			5
*02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	40	1	1453	2	Y	4					9
							4	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	512	1	6505	2	Y	11					16
							12	9									
10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	172	1	5861	2	Y	8					24
							9	9									
11	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	60	1	6020	2	Y	1					25
							1	9									
12	6014	X	5739	-0-	-275	-0-	148	1	5583	2	Y	7					32
							8	9									
01	6014	X	5978	-0-	-36	-0-	58	1	5917	2	Y	3	18	1			17
							3	9									
02	6786	X	5805	-0-	-981	-0-	155	1	5632	2	Y	16					33
							18	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	Y	1					2
							1	9									
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	2	Y	-0-					2
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	18	1	1786	2	Y	-0-					2
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	54	1	2022	2	Y	-0-					2
*01	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	30	1	2932	2	Y	1					3
							1	9									
*02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	66	1	2391	2	Y	-0-					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	1522	-0-	-908	-0-	111	1	1405	2	Y	5					11
							6	9									
10	2511	X	1330	-0-	-1181	-0-	38	1	1292	2	Y	-0-					11
11	2250	X	1698	-0-	-552	-0-	17	1	1681	2	Y	-0-					11
12	2325	X	2272	-0-	-53	-0-	59	1	2213	2	Y	-0-					11
01	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	24	1	2474	2	Y	1					12
							1	9									
*02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	57	1	2055	2	Y	-0-					12

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	184	1	2344	2	Y	9					14
							10	9									
10	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	62	1	2095	2	Y	1					15
							1	9									
11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	24	1	2452	2	Y	-0-					15
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	89	1	3348	2	Y	-0-					15
01	589	X	369	-0-	-220	-0-	4	1	365	2	Y	-0-					15
02	1740	N	1434	-0-	-306	-0-	38	1	1396	2	Y	-0-					15

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

09	5520	X	3218	-0-	-2302	-0-	234	1	2978	2	Y	5					27
							6	9									
10	5704	X	3893	-0-	-1811	-0-	111	1	3775	2	Y	6					33
							7	9									
11	5880	X	2788	-0-	-3092	-0-	27	1	2760	2	Y	1					34
							1	9									
12	6076	X	5244	-0-	-832	-0-	135	1	5101	2	Y	7					41
							8	9									
01	5859	X	4994	-0-	-865	-0-	48	1	4945	2	Y	1	23	1			19
							1	9									
02	3654	X	1334	-0-	-2320	-0-	36	1	1294	2	Y	4					23
							4	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

09	330	N	211	-0-	-119	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					3
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	Y	-0-					3
11	900	N	225	-0-	-675	-0-	2	1	223	2	Y	-0-					3
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	11	1	399	2	Y	1					4
							1	9									
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	2	Y	-0-	2	1			2
*02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	21	1	762	2	Y	2					4
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
09	6000	X	4385	-0-	-1615	-0-	319	1	4058	2	Y	7					21
							8	9									
10	4898	X	3608	-0-	-1290	-0-	103	1	3499	2	Y	5					26
							6	9									
11	4950	X	3652	-0-	-1298	-0-	36	1	3613	2	Y	3					29
							3	9									
12	5115	X	3953	-0-	-1162	-0-	102	1	3845	2	Y	5					34
							6	9									
01	4867	X	4345	-0-	-522	-0-	42	1	4302	2	Y	1	19	1			16
							1	9									
02	4234	X	4150	-0-	-84	-0-	111	1	4026	2	Y	12					28
							13	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

09	2280	N	85	-0-	-2195	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					6
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					6
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	8			6
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					6
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	9	1	913	2	Y	-0-	3	1			3
02	58	N	7	-0-	-51	-0-	7	2			Y	-0-					3

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

09	990	N	517	-0-	-473	-0-	38	1	477	2	Y	2					6
							2	9									
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	34	1	1155	2	Y	-0-					6
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	25	1	2515	2	Y	-0-					6
12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	68	1	2576	2	Y	-0-					6
01	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	30	1	3049	2	Y	1					7
							1	9									
02	2465	X	2189	-0-	-276	-0-	59	1	2130	2	Y	-0-					7

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

09	1590	X	1165	-0-	-425	-0-	85	1	1078	2	Y	2					12
							2	9									
10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	55	1	1859	2	Y	3					15
							3	9									
11	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	21	1	2076	2	Y	-0-					15
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	66	1	2496	2	Y	3					18
							3	9									
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	20	1	2013	2	Y	1	10	1			9
							1	9									
02	1711	N	974	-0-	-737	-0-	26	1	945	2	Y	3					12
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

09	990	N	878	-0-	-112	-0-	64	1	813	2	Y	1					6
							1	9									
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	16	1	555	2	Y	1					7
							1	9									
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	12	1	1203	2	Y	-0-					7
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	34	1	1273	2	Y	2					9
							2	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	9	1	965	2	Y	-0-	5	1			4
*02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	35	1	1255	2	Y	4					8
							4	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	111	1	1415	2	Y	2					11
							2	9									
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	30	1	1026	2	Y	2					13
							2	9									
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	12	1	1246	2	Y	-0-					13
12	1178	N	813	-0-	-365	-0-	21	1	791	2	Y	1					14
							1	9									
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	25	1	2622	2	Y	1	8	1			7
							1	9									
*02	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	72	1	2603	2	Y	8					15
							9	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

09	780	N	436	-0-	-344	-0-	32	1	403	2	Y	1					5
							1	9									
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	17	1	582	2	Y	1					6
							1	9									
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	7	1	740	2	Y	-0-					6
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	12	1	445	2	Y	1					7
							1	9									
01	589	N	309	-0-	-280	-0-	3	1	306	2	Y	-0-	4	1			3
02	725	N	267	-0-	-458	-0-	7	1	259	2	Y	1					4
							1	9									

O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	158	1	2005	2	Y	8					9
							9	9									
10	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	84	1	2844	2	Y	3					12
							3	9									
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	24	1	2425	2	Y	-0-					12
12	713	N	204	-0-	-509	-0-	5	1	199	2	Y	-0-					12
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	Y	-0-					12
02	377	N	185	-0-	-192	-0-	5	1	180	2	Y	-0-					12

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	160	1	2031	2	Y	8					17
							9	9									
10	1953	X	1763	-0-	-190	-0-	50	1	1713	2	Y	-0-					17
11	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-					17
12	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	56	1	2106	2	Y	-0-					17
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	24	1	2447	2	Y	1					18
							1	9									
02	1740	X	462	-0-	-1278	-0-	12	1	450	2	Y	-0-					18

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	Y	1					1
							1	9									
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	Y	-0-					1
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	5	1	507	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	514	2	Y	-0-					1
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	11	1	1144	2	Y	-0-					1
*02	607	X	607	-0-	-0-	-0-	16	1	591	2	Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2819	N	2662	-0-	-157	-0-	194	1	2464	2	Y	4					14
							4	9									
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	51	1	1741	2	Y	3					17
							3	9									
11	1620	X	1318	-0-	-302	-0-	13	1	1305	2	Y	-0-					17
12	1674	X	1133	-0-	-541	-0-	29	1	1103	2	Y	1					18
							1	9									
01	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	16	1	1678	2	Y	-0-	10	1			8
02	1479	X	727	-0-	-752	-0-	19	1	706	2	Y	2					10
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	218	1	2775	2	Y	11					20
							12	9									
10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	80	1	2734	2	Y	1					21
							1	9									
11	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	21	1	2085	2	Y	-0-					21
12	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	55	1	2082	2	Y	-0-					21
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	24	1	2458	2	Y	1					22
							1	9									
02	2900	X	2390	-0-	-510	-0-	64	1	2326	2	Y	-0-					22

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
09	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	167	1	2121	2	Y	8					13
							9	9									
10	1798	X	1793	-0-	-5	-0-	51	1	1742	2	Y	-0-					13
11	1740	X	1646	-0-	-94	-0-	16	1	1630	2	Y	-0-					13
12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	73	1	2767	2	Y	-0-					13
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	27	1	2779	2	Y	1					14
							1	9									
*02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	111	1	4023	2	Y	-0-					14

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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	181	1	2305	2	Y	9					12
							10	9									
10	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	61	1	2090	2	Y	1					13
							1	9									
11	2340	X	1403	-0-	-937	-0-	14	1	1389	2	Y	-0-					13
12	2418	X	444	-0-	-1974	-0-	11	1	433	2	Y	-0-					13
01	2418	X	1270	-0-	-1148	-0-	12	1	1258	2	Y	-0-					13
02	1450	X	931	-0-	-519	-0-	25	1	906	2	Y	-0-					13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

09	510 N	125	-0-	-385	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					1
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					1
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	2	Y	-0-					1
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					1
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					1
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	Y	-0-					1

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

09	1650 N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2			N	-0-					254
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					254
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					254
12	1643 N	1477	-0-	-166	-0-	1477	2			N	-0-					254
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					254
02	1479 N	1170	-0-	-309	-0-	1170	2			N	-0-					254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

09	630 N	469	-0-	-161	-0-	34	1	434	2	Y	1					4
						1	9									
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	395	2	Y	1					5
						1	9									
11	660 N	555	-0-	-105	-0-	5	1	550	2	Y	-0-					5
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	24	1	887	2	Y	1					6
						1	9									
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	12	1	1217	2	Y	-0-	3	1			3
*02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	41	1	1479	2	Y	4					7
						4	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					17
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					17
11	960	N	446	-0-	-514	-0-	446	2			N	-0-					17
12	992	N	371	-0-	-621	-0-	371	2			N	-0-					17
01	992	N	708	-0-	-284	-0-	708	2			N	-0-					17
02	435	N	296	-0-	-139	-0-	296	2			N	-0-					17

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	56	1	708	2	Y	1					6
							1	9									
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	35	1	1176	2	Y	2					8
							2	9									
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	9	1	940	2	Y	-0-					8
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	29	1	1077	2	Y	1					9
							1	9									
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	11	1	1079	2	Y	-0-	5	1			4
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	26	1	932	2	Y	3					7
							3	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
09	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	133	1	1692	2	Y	3					10
							3	9									
10	1550	X	1354	-0-	-196	-0-	39	1	1313	2	Y	2					12
							2	9									
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	16	1	1586	2	Y	-0-					12
12	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	76	1	2867	2	Y	4					16
							4	9									
01	3100	N	4178	-0-	1078	1078	40	1	4137	2	Y	1	9	1			8
							1	9									
*02	3462	X	2384	-0-	-1078	-0-	64	1	2312	2	Y	7					15
							8	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
09	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	80	1	1020	2	Y	4					7
							4	9									
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	1067	2	Y	-0-					7
11	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	10	1	990	2	Y	-0-					7
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	30	1	1119	2	Y	-0-					7
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	17	1	1745	2	Y	-0-					7
*02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	40	1	1468	2	Y	-0-					7

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
09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	208	1	2649	2	Y	10					14
							11	9									
10	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	45	1	1531	2	Y	-0-					14
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	34	1	3447	2	Y	-0-					14
12	2976	X	1590	-0-	-1386	-0-	41	1	1549	2	Y	-0-					14
01	2976	X	2963	-0-	-13	-0-	29	1	2933	2	Y	1					15
							1	9									
02	3364	X	2735	-0-	-629	-0-	73	1	2662	2	Y	-0-					15

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
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	243	1	3090	2	Y	12					19
							13	9									
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	98	1	3327	2	Y	1					20
							1	9									
11	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	26	1	2649	2	Y	-0-					20
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	100	1	3756	2	Y	-0-					20
01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	22	1	2295	2	Y	1					21
							1	9									
02	3248	X	1607	-0-	-1641	-0-	43	1	1564	2	Y	-0-					21

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

09	5370	X	5107	-0-	-263	-0-	372	1	4726	2	Y	8					29
							9	9									
10	5332	X	4157	-0-	-1175	-0-	119	1	4031	2	Y	6					35
							7	9									
11	5160	X	3500	-0-	-1660	-0-	34	1	3465	2	Y	1					36
							1	9									
12	5270	X	5207	-0-	-63	-0-	134	1	5065	2	Y	7					43
							8	9									
01	5270	X	3085	-0-	-2185	-0-	30	1	3054	2	Y	1	28	1			16
							1	9									
*02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	153	1	5543	2	Y	16					32
							18	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

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2940	X	2739	-0-	-201	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
02	2871	X	2682	-0-	-189	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

09	2010	N	777	-0-	-1233	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	754	N	112	-0-	-642	-0-	112	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
02	1450	N	1234	-0-	-216	-0-	1234	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

09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					32
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					32
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					32
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					32
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					32
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	133	2			N	-0-					32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

09	3000	N	3161	-0-	161	161	3161	2			N	-0-					204
10	3100	N	2983	-0-	-117	44	2983	2			N	-0-					204
11	2972	N	2928	-0-	-44	-0-	2928	2			N	-0-					204
12	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	2811	2			N	-0-					204
01	2914	X	2086	-0-	-828	-0-	2086	2			N	-0-					204
02	2726	X	2661	-0-	-65	-0-	2661	2			N	-0-					204

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

09	2310	X	1811	-0-	-499	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
10	2108	X	1169	-0-	-939	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
11	1980	X	1356	-0-	-624	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
12	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
01	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
*02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	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

09	330	X	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	248	X	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	261	N	202	-0-	-59	-0-	202	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2		N	-0-			67
10	3627 X	3617	-0-	-10	-0-	3617	2		N	-0-			67
11	4260 X	4175	-0-	-85	-0-	4175	2		N	-0-			67
12	4402 X	3724	-0-	-678	-0-	3724	2		N	-0-			67
01	4402 X	3349	-0-	-1053	-0-	3349	2		N	-0-			67
02	4060 X	2847	-0-	-1213	-0-	2847	2		N	-0-			67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

09	810 N	668	-0-	-142	-0-	668	2		N	-0-			-0-
10	744 N	496	-0-	-248	-0-	496	2		N	-0-			-0-
11	810 N	287	-0-	-523	-0-	287	2		N	-0-			-0-
12	682 N	356	-0-	-326	-0-	356	2		N	-0-			-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

09	2400 N	2163	-0-	-237	-0-	2163	2		Y	-0-			-0-
10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		Y	-0-			-0-
11	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		Y	-0-			-0-
12	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		Y	-0-			-0-
01	2542 N	2115	-0-	-427	-0-	2115	2		Y	-0-			-0-
02	2610 N	1769	-0-	-841	-0-	1769	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

09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			166
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			166
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			166
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			166
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			166
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99	2		N	-0-			166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

09	810 N	545	-0-	-265	-0-	545	2		N	-0-			80
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			80
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			80
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			80
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-			80
*02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			80

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	580	N	546	-0-	-34	-0-	546	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					100
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					100
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					100
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					100
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					100
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

09	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			N	-0-					33
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					33
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					33
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					33
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					33
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

09	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5451	-0-	2451	2451	5451	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3711	-0-	611	3062	3711	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5354	-0-	2254	5316	5354	2			N	-0-					-0-
*02	11452	X	6136	-0-	-5316	-0-	6136	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*04	630	N	402	-0-	-228	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*05	837	N	236	-0-	-601	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*06	780	N	216	-0-	-564	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*07	403	N	213	-0-	-190	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*11	870	N	49	-0-	-821	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*12	961	N	56	-0-	-905	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*01	620	N	112	-0-	-508	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	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

09	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	720	N	631	-0-	-89	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	609	N	572	-0-	-37	-0-	572	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1693	-0-	-163	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					92
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					92
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					92
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					92
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					92
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

09	1920	N	1699	-0-	-221	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
*03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*04	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*05	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*09	420	N	197	-0-	-223	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*01	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	174	N	113	-0-	-61	-0-	113	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	232	N	180	-0-	-52	-0-	180	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 #: 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
09	4320	X	3650	-0-	-670	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	1789	-0-	-2830	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	3542	-0-	-779	-0-	3542	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
*02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

09	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	2			N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					67
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					67
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					67
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					67
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					67
*02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	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

09	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					3
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					3
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					3
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					3
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					3
*02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					2
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					2
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					2
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					2
01	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1580	2			N	-0-					2
02	1479	N	1373	-0-	-106	-0-	1373	2			N	-0-					2

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

09	2370	X	2169	-0-	-201	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
10	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
11	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	1278	-0-	-954	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
*02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	622	-0-	-103	-0-	622	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
10	5642	X	4033	-0-	-1609	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
11	5460	X	2434	-0-	-3026	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	3220	-0-	-2422	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
01	5487	X	4595	-0-	-892	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
02	4379	X	3379	-0-	-1000	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

09	3690	X	2448	-0-	-1242	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3186	-0-	-627	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3567	-0-	-123	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3048	-0-	-765	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
02	3451	X	3251	-0-	-200	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1464	-0-	-486	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
02	1421	N	342	-0-	-1079	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

09	2337	X	-0-	-0-	-2337	-0-					Y	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
02	1943	N	1928	-0-	-15	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

09	2460	X	860	-0-	-1600	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
10	2511	X	1493	-0-	-1018	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
11	2130	X	765	-0-	-1365	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
12	1457	X	1231	-0-	-226	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
01	1488	X	1238	-0-	-250	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
02	1392	X	1199	-0-	-193	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1813	-0-	-388	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
11	2130	X	1437	-0-	-693	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
12	2201	X	1615	-0-	-586	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
01	2201	X	1591	-0-	-610	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
*02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
*02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4170 X	2073	-0-	-2097	-0-	2073	2		Y	-0-			-0-
10	4309 X	3702	-0-	-607	-0-	3702	2		Y	-0-			-0-
11	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2		Y	-0-			-0-
12	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2		Y	-0-			-0-
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2		Y	-0-			-0-
02	3915 X	3453	-0-	-462	-0-	3453	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		Y	-0-			-0-
10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		Y	-0-			-0-
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		Y	-0-			-0-
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		Y	-0-			-0-
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		Y	-0-			-0-
*02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

09	2550 N	2381	-0-	-169	-0-	2381	2		Y	-0-			-0-
10	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2		Y	-0-			-0-
11	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		Y	-0-			-0-
12	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		Y	-0-			-0-
01	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2		Y	-0-			-0-
02	2697 N	2647	-0-	-50	-0-	2647	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

09	2250 N	2168	-0-	-82	-0-	2168	2		Y	-0-			-0-
10	2201 N	2141	-0-	-60	-0-	2141	2		Y	-0-			-0-
11	2250 N	2102	-0-	-148	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		Y	-0-			-0-
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		Y	-0-			-0-
02	2030 N	1900	-0-	-130	-0-	1900	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

09	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2		Y	-0-			-0-
10	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2		Y	-0-			-0-
11	5400 X	2303	-0-	-3097	-0-	2303	2		Y	-0-			-0-
12	5580 X	634	-0-	-4946	-0-	634	2		Y	-0-			-0-
01	5580 X	755	-0-	-4825	-0-	755	2		Y	-0-			-0-
02	4379 X	666	-0-	-3713	-0-	666	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

09	3360 X	2870	-0-	-490	-0-	2870	2		Y	-0-			34
10	3472 X	2813	-0-	-659	-0-	2813	2		Y	-0-			34
11	3360 X	2188	-0-	-1172	-0-	2188	2		Y	-0-			34
12	3286 X	1993	-0-	-1293	-0-	1993	2		Y	-0-			34
01	3131 X	1734	-0-	-1397	-0-	1734	2		Y	-0-			34
02	2784 X	1678	-0-	-1106	-0-	1678	2		Y	-0-			34

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

09	2891 N	2883	-0-	-8	-0-	2883	2		Y	-0-			-0-
10	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		Y	-0-			-0-
11	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		Y	-0-			-0-
12	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		Y	-0-			-0-
01	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972	2		Y	-0-			-0-
*02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
10	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
11	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
12	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
*02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

09	5100	X	3501	-0-	-1599	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4217	-0-	-1053	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4509	-0-	-321	-0-	4509	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4441	-0-	-395	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-
02	4350	X	4241	-0-	-109	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

09	1440	N	1178	-0-	-262	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1093	-0-	-197	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	1715	-0-	-535	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1175	-0-	-478	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	658	-0-	-332	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	682	-0-	-341	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	709	-0-	-283	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	336	-0-	-302	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
*02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

09	2550	X	1496	-0-	-1054	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
10	2232	X	1725	-0-	-507	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
11	2130	X	1437	-0-	-693	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
12	2201	X	1451	-0-	-750	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
01	2201	X	1283	-0-	-918	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
*02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2640 X	2265	-0-	-375	-0-	2265	2		Y	-0-			-0-
10	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		Y	-0-			-0-
11	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		Y	-0-			-0-
12	2356 X	2251	-0-	-105	-0-	2251	2		Y	-0-			-0-
01	2759 X	2411	-0-	-348	-0-	2411	2		Y	-0-			-0-
*02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

09	1800 N	1660	-0-	-140	-0-	1660	2		Y	-0-			-0-
10	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2		Y	-0-			-0-
11	1800 N	1715	-0-	-85	-0-	1715	2		Y	-0-			-0-
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		Y	-0-			-0-
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		Y	-0-			-0-
02	1653 N	1512	-0-	-141	-0-	1512	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

09	4020 X	2956	-0-	-1064	-0-	2956	2		Y	-0-			-0-
10	4154 X	3486	-0-	-668	-0-	3486	2		Y	-0-			-0-
11	3870 X	3826	-0-	-44	-0-	3826	2		Y	-0-			-0-
12	3968 X	3535	-0-	-433	-0-	3535	2		Y	-0-			-0-
01	3937 X	3910	-0-	-27	-0-	3910	2		Y	-0-			-0-
02	3712 X	3317	-0-	-395	-0-	3317	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

09	3120 X	954	-0-	-2166	-0-	954	2		Y	-0-			-0-
10	3007 X	960	-0-	-2047	-0-	960	2		Y	-0-			-0-
11	2820 X	895	-0-	-1925	-0-	895	2		Y	-0-			-0-
12	1736 X	893	-0-	-843	-0-	893	2		Y	-0-			-0-
01	1116 X	863	-0-	-253	-0-	863	2		Y	-0-			-0-
02	928 X	859	-0-	-69	-0-	859	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

09	1470 N	802	-0-	-668	-0-	802	2		Y	-0-			-0-
10	1674 N	178	-0-	-1496	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
12	837 N	576	-0-	-261	-0-	576	2		Y	-0-			-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		Y	-0-			-0-
*02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		Y	-0-			-0-
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		Y	-0-			-0-
11	960 N	344	-0-	-616	-0-	344	2		Y	-0-			-0-
12	992 N	763	-0-	-229	-0-	763	2		Y	-0-			-0-
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		Y	-0-			-0-
*02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

09	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		Y	-0-			-0-
10	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2		Y	-0-			-0-
11	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		Y	-0-			-0-
12	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		Y	-0-			-0-
01	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		Y	-0-			-0-
*02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	1679	-0-	-961	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	1240	-0-	-1302	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
*02	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1118	-0-	-303	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2524	-0-	-266	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2590	-0-	-293	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2586	-0-	-173	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2326	-0-	-433	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
02	2262	N	1968	-0-	-294	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3208	-0-	-92	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3278	-0-	-132	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3035	-0-	-265	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	2622	-0-	-757	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
02	3103	X	2814	-0-	-289	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3397	-0-	-1103	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	3463	-0-	-1187	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3203	-0-	-1057	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	2834	-0-	-1568	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	2982	-0-	-1420	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
02	3277	X	2976	-0-	-301	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
*02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4570	-0-	-350	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-
10	5084	X	4468	-0-	-616	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4061	-0-	-739	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4153	-0-	-807	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4131	-0-	-767	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-
02	4408	X	3885	-0-	-523	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		Y	-0-			-0-
10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		Y	-0-			-0-
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		Y	-0-			-0-
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		Y	-0-			-0-
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		Y	-0-			-0-
*02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

09	1980 N	1477	-0-	-503	-0-	1477	2		Y	-0-			-0-
10	2635 N	1128	-0-	-1507	-0-	1128	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3071	-0-	71	71	3071	2		Y	-0-			-0-
12	2279 N	2208	-0-	-71	-0-	2208	2		Y	-0-			-0-
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		Y	-0-			-0-
02	2465 X	1616	-0-	-849	-0-	1616	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

09	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2		Y	-0-			-0-
10	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2		Y	-0-			-0-
11	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2		Y	-0-			-0-
12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2		Y	-0-			-0-
01	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2		Y	-0-			-0-
*02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

09	3480 X	3419	-0-	-61	-0-	3419	2		Y	-0-			-0-
10	3596 X	2364	-0-	-1232	-0-	2364	2		Y	-0-			-0-
11	3480 X	1920	-0-	-1560	-0-	1920	2		Y	-0-			-0-
12	3534 X	1565	-0-	-1969	-0-	1565	2		Y	-0-			-0-
01	3534 X	2775	-0-	-759	-0-	2775	2		Y	-0-			-0-
02	3306 X	1334	-0-	-1972	-0-	1334	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

09	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2		Y	-0-			-0-
10	3379 X	2793	-0-	-586	-0-	2793	2		Y	-0-			-0-
11	3270 X	3022	-0-	-248	-0-	3022	2		Y	-0-			-0-
12	3534 X	3186	-0-	-348	-0-	3186	2		Y	-0-			-0-
01	3534 X	3242	-0-	-292	-0-	3242	2		Y	-0-			-0-
02	3306 X	2516	-0-	-790	-0-	2516	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

09	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2		Y	-0-			-0-
10	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2		Y	-0-			-0-
11	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2		Y	-0-			-0-
12	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2		Y	-0-			-0-
01	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2		Y	-0-			-0-
*02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
02	1073	N	1017	-0-	-56	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2040	-0-	-843	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
11	2340	X	2100	-0-	-240	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	1869	-0-	-642	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1810	-0-	-236	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
02	2030	N	1937	-0-	-93	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4500	-0-	-210	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-
10	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			Y	-0-					-0-
11	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			Y	-0-					-0-
12	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			Y	-0-					-0-
01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-
02	4553	X	4437	-0-	-116	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
01	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
02	2262	N	1371	-0-	-891	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	2959	-0-	-701	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	2148	-0-	-1603	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	1965	-0-	-1695	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	2089	-0-	-1693	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	2027	-0-	-1755	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
02	2871	X	1791	-0-	-1080	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	885	-0-	-345	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	830	-0-	-751	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	792	-0-	-789	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	X	1347	-0-	-33	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
10	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
*02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
*02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
10	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			Y	-0-					-0-
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
12	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
01	1519	X	1294	-0-	-225	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
02	1421	X	795	-0-	-626	-0-	795	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	542	-0-	-264	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	408	-0-	-132	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	86	-0-	-441	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

09	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			Y	-0-					-0-
10	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			Y	-0-					-0-
11	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3854	-0-	-114	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	2858	-0-	-1110	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
02	3712	X	3318	-0-	-394	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2578	-0-	-662	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	1371	-0-	-2194	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	2722	-0-	-843	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
02	3335	X	2048	-0-	-1287	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
*02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	1535	-0-	-715	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	833	-0-	-655	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
02	1479	N	1388	-0-	-91	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5635	-0-	2635	5443	5635	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5890	-0-	2790	8233	5890	2			Y	-0-					-0-
11	12174	X	3941	-0-	-8233	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-
12	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			Y	-0-					-0-
01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
*02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

09	3750	X	3574	-0-	-176	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3645	-0-	-230	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3439	-0-	-250	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3255	-0-	-434	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
02	3451	X	3129	-0-	-322	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

09	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	1778	-0-	-1252	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	1964	-0-	-1167	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2098	-0-	-1033	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
02	2929	X	1826	-0-	-1103	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
*02	2900	N	3179	-0-	279	279	3179	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

09	1140	X	81	-0-	-1059	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
10	930	X	44	-0-	-886	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	900	X	375	-0-	-525	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	X	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	126	-0-	-251	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

09	1620	N	437	-0-	-1183	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	681	-0-	-993	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1089	-0-	-477	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					4
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					4
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					4
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					4
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					4
*02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280 N	1529	-0-	-751	-0-	1529	2			Y	-0-					37
10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					37
11	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					37
12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					37
01	2356 N	1878	-0-	-478	-0-	1878	2			Y	-0-					37
02	2088 N	1594	-0-	-494	-0-	1594	2			Y	-0-					37

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
01	1550 N	1362	-0-	-188	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
02	1421 N	1254	-0-	-167	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

09	2250 X	1976	-0-	-274	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
10	2077 X	1843	-0-	-234	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
11	2010 X	1643	-0-	-367	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
12	2046 N	1702	-0-	-344	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3322	-0-	222	222	3322	2			Y	-0-					-0-
*02	2900 N	2701	-0-	-199	23	2701	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

09	2730 X	1811	-0-	-919	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
10	2449 X	2124	-0-	-325	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
11	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
12	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
02	3451 X	3348	-0-	-103	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

09	4380 X	4091	-0-	-289	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
10	4402 X	3707	-0-	-695	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
11	4200 X	4117	-0-	-83	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
12	4340 X	1525	-0-	-2815	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
01	4340 X	828	-0-	-3512	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
02	3973 X	1255	-0-	-2718	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

09	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
10	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	3042	-0-	42	42	3042	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	3164	-0-	64	106	3164	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3047	-0-	-53	53	3047	2			Y	-0-					-0-
*02	2969 X	2916	-0-	-53	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

09	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
10	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
11	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
01	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
*02	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	1110	-0-	-21	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-

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
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
*02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 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
09	3000	N	2945	-0-	-55	75	2945	2			Y	-0-					-0-
10	3008	X	2933	-0-	-75	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	2639	-0-	-27	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
02	2494	X	2219	-0-	-275	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 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
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
12	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
01	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
*02	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4476	-0-	1476	1476	4476	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3935	-0-	835	2311	3935	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3534	-0-	534	2845	3534	2			Y	-0-					-0-
12	6310	X	3465	-0-	-2845	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
*02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
10	2635	N	1248	-0-	-1387	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1759	-0-	-287	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
02	2494	N	1917	-0-	-577	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 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
09	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			Y	-0-					-0-
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			Y	-0-					-0-
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
*02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	1984	-0-	-1076	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2681	-0-	-481	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2304	-0-	-756	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
12	2604	X	2557	-0-	-47	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
02	2494	X	2002	-0-	-492	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

09	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	127	-0-	-18	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

09	2880	X	2858	-0-	-22	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2844	-0-	-96	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2694	-0-	-344	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
*02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
10	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3849	-0-	849	849	3849	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3036	-0-	-64	785	3036	2			Y	-0-					-0-
01	2608	N	1823	-0-	-785	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
02	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

09	3270	X	2019	-0-	-1251	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3184	-0-	-412	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
02	3683	X	1909	-0-	-1774	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

09	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	701	-0-	-508	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	519	-0-	-264	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	694	-0-	-116	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
02	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

09	3810	X	2301	-0-	-1509	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3359	-0-	-181	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2870	-0-	-788	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3543	-0-	-611	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
02	3886	X	2813	-0-	-1073	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	976	-0-	-357	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	201	-0-	-930	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	812	-0-	-448	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	295	-0-	-1596	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	961	N	463	-0-	-498	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	783	N	301	-0-	-482	-0-	301	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

09	2400	X	1389	-0-	-1011	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
11	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
12	1891	X	1742	-0-	-149	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	2010	-0-	-408	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
02	1827	N	1788	-0-	-39	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
*02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2504	-0-	-706	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	2810	-0-	-662	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2632	-0-	-840	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	1714	-0-	-1534	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	1368	-0-	-882	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
10	2418	X	1102	-0-	-1316	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
11	2340	X	2262	-0-	-78	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
01	2356	X	1100	-0-	-1256	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
*02	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

09	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					-0-
11	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	868	N	720	-0-	-148	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	783	N	668	-0-	-115	-0-	668	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

09	3360	X	1498	-0-	-1862	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
10	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			Y	-0-					-0-
11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			Y	-0-					-0-
12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3165	-0-	-307	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
*02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

09	2280	N	2194	-0-	-86	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2201	-0-	-49	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2080	-0-	-214	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
02	2117	N	1968	-0-	-149	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1603	-0-	-21	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2430 N	2276	-0-	-154	-0-	2276	2		Y	-0-			-0-
10	2480 N	2398	-0-	-82	-0-	2398	2		Y	-0-			-0-
11	2280 N	2265	-0-	-15	-0-	2265	2		Y	-0-			-0-
12	2356 N	2273	-0-	-83	-0-	2273	2		Y	-0-			-0-
01	2387 N	1789	-0-	-598	-0-	1789	2		Y	-0-			-0-
02	2204 N	2123	-0-	-81	-0-	2123	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

09	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		Y	-0-			-0-
10	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		Y	-0-			-0-
11	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		Y	-0-			-0-
12	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		Y	-0-			-0-
01	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		Y	-0-			-0-
*02	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2		Y	-0-			-0-
10	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2		Y	-0-			-0-
11	1860 X	515	-0-	-1345	-0-	515	2		Y	-0-			-0-
12	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2		Y	-0-			-0-
01	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		Y	-0-			-0-
02	2059 X	1909	-0-	-150	-0-	1909	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

09	3000 N	3473	-0-	473	473	3473	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	3253	-0-	153	626	3253	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3131	-0-	131	757	3131	2		Y	-0-			-0-
12	8329 X	7572	-0-	-757	-0-	7572	2		Y	-0-			-0-
01	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2		Y	-0-			-0-
02	2349 X	2035	-0-	-314	-0-	2035	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

09	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
10	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		N	-0-			-0-
11	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		N	-0-			-0-
12	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2		N	-0-			-0-
01	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
*02	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

09	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2		Y	-0-			-0-
10	5084 X	1845	-0-	-3239	-0-	1845	2		Y	-0-			-0-
11	4920 X	3428	-0-	-1492	-0-	3428	2		Y	-0-			-0-
12	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2		Y	-0-			-0-
01	5084 X	4851	-0-	-233	-0-	4851	2		Y	-0-			-0-
02	4756 X	4091	-0-	-665	-0-	4091	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

09	2430 N	2392	-0-	-38	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
10	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
11	2520 N	2451	-0-	-69	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
12	2480 N	2211	-0-	-269	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
01	2573 N	2568	-0-	-5	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
*02	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

09	3810 X	3702	-0-	-108	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
10	3937 X	3801	-0-	-136	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
11	3810 X	3366	-0-	-444	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
12	3937 X	3293	-0-	-644	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
01	3937 X	3418	-0-	-519	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
02	3567 X	2126	-0-	-1441	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

09	1080 N	907	-0-	-173	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
10	1085 N	867	-0-	-218	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
11	990 N	796	-0-	-194	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
12	930 N	776	-0-	-154	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
*02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

09	2220 X	2194	-0-	-26	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
10	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-
11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
01	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
*02	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
12	1612 N	1509	-0-	-103	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
01	1364 N	885	-0-	-479	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
02	1363 N	1241	-0-	-122	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

09	1020 N	569	-0-	-451	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
11	990 N	582	-0-	-408	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
*02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

09	4470 X	3535	-0-	-935	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
10	4588 X	3816	-0-	-772	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
11	4050 X	3806	-0-	-244	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
12	3999 X	3680	-0-	-319	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
01	3999 X	3909	-0-	-90	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
*02	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

09	3090 X	2733	-0-	-357	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
10	3193 X	1939	-0-	-1254	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
11	3090 X	2145	-0-	-945	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
12	3193 X	1891	-0-	-1302	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
02	2639 X	2008	-0-	-631	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
10	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
*02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	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

09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
11	2010 N	1372	-0-	-638	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
12	1674 N	1541	-0-	-133	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
01	1612 N	1489	-0-	-123	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
02	1334 N	1212	-0-	-122	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

09	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
11	2340 N	1333	-0-	-1007	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
12	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
01	2480 N	1756	-0-	-724	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
*02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
*02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					25
10	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	2528	2			N	-0-					25
11	2700	X	2391	-0-	-309	-0-	2391	2			N	-0-					25
12	2790	N	2180	-0-	-610	-0-	2180	2			N	-0-					25
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					25
02	2320	N	2282	-0-	-38	-0-	2282	2			N	-0-					25

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

09	3000	N	3436	-0-	436	513	3436	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3218	-0-	118	631	3218	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	1880	-0-	-820	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	1728	-0-	-1062	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	1525	-0-	-1265	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
02	2610	X	1404	-0-	-1206	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	682	N	484	-0-	-198	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	496	N	34	-0-	-462	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	464	N	266	-0-	-198	-0-	266	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

09	3000	N	3623	-0-	623	623	3623	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2009	-0-	-874	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2035	-0-	-755	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	1957	-0-	-926	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
02	2697	X	2672	-0-	-25	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			Y	-0-					-0-
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
12	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-
01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
*02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

09	2040	N	1744	-0-	-296	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1628	-0-	-344	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2		Y	-0-			-0-
10	4061 X	3794	-0-	-267	-0-	3794	2		Y	-0-			-0-
11	3120 X	2637	-0-	-483	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-
12	4402 X	1604	-0-	-2798	-0-	1604	2		Y	-0-			-0-
01	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2		Y	-0-			-0-
02	4118 X	2309	-0-	-1809	-0-	2309	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		Y	-0-			-0-
10	744 N	631	-0-	-113	-0-	631	2		Y	-0-			-0-
11	780 N	649	-0-	-131	-0-	649	2		Y	-0-			-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		Y	-0-			-0-
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		Y	-0-			-0-
*02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		Y	-0-			-0-
10	1364 N	1260	-0-	-104	-0-	1260	2		Y	-0-			-0-
11	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1284	2		Y	-0-			-0-
12	1395 N	1153	-0-	-242	-0-	1153	2		Y	-0-			-0-
01	1271 N	1093	-0-	-178	-0-	1093	2		Y	-0-			-0-
02	1247 N	975	-0-	-272	-0-	975	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

09	3840 X	3257	-0-	-583	-0-	3257	2		Y	-0-			-0-
10	3968 X	3288	-0-	-680	-0-	3288	2		Y	-0-			-0-
11	3840 X	3552	-0-	-288	-0-	3552	2		Y	-0-			-0-
12	3720 X	3567	-0-	-153	-0-	3567	2		Y	-0-			-0-
01	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2		Y	-0-			-0-
02	3422 X	3398	-0-	-24	-0-	3398	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2		Y	-0-			-0-
10	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2		Y	-0-			-0-
11	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2		Y	-0-			-0-
12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		Y	-0-			-0-
01	4061 X	2957	-0-	-1104	-0-	2957	2		Y	-0-			-0-
02	3799 X	3742	-0-	-57	-0-	3742	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

09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
10	2573 N	2401	-0-	-172	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
11	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2		N	-0-			-0-
12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
01	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
02	2407 N	2330	-0-	-77	-0-	2330	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4110 X	3827	-0-	-283	-0-	3827	2		Y	-0-			-0-
10	4247 X	3339	-0-	-908	-0-	3339	2		Y	-0-			-0-
11	3210 X	1160	-0-	-2050	-0-	1160	2		Y	-0-			-0-
12	3968 X	3357	-0-	-611	-0-	3357	2		Y	-0-			-0-
01	3968 X	3046	-0-	-922	-0-	3046	2		Y	-0-			-0-
02	3712 X	1532	-0-	-2180	-0-	1532	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		Y	-0-			-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		Y	-0-			-0-
11	2310 N	1335	-0-	-975	-0-	1335	2		Y	-0-			-0-
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		Y	-0-			-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		Y	-0-			-0-
*02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

09	3300 X	2903	-0-	-397	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
10	3410 X	2700	-0-	-710	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
12	3224 X	2898	-0-	-326	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	1598	-0-	-1409	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
02	3103 X	2350	-0-	-753	-0-	2350	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

09	3720 X	3131	-0-	-589	-0-	3131	2		Y	-0-			-0-
10	3689 X	2792	-0-	-897	-0-	2792	2		Y	-0-			-0-
11	3510 X	3016	-0-	-494	-0-	3016	2		Y	-0-			-0-
12	3627 X	3327	-0-	-300	-0-	3327	2		Y	-0-			-0-
01	3627 X	3480	-0-	-147	-0-	3480	2		Y	-0-			-0-
*02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

09	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		Y	-0-			-0-
10	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2		Y	-0-			-0-
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		Y	-0-			-0-
12	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2		Y	-0-			-0-
01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2		Y	-0-			-0-
*02	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	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

09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		Y	-0-			-0-
10	3255 X	3186	-0-	-69	-0-	3186	2		Y	-0-			-0-
11	3150 X	3042	-0-	-108	-0-	3042	2		Y	-0-			-0-
12	3255 X	3079	-0-	-176	-0-	3079	2		Y	-0-			-0-
01	3255 X	3124	-0-	-131	-0-	3124	2		Y	-0-			-0-
02	3045 X	2865	-0-	-180	-0-	2865	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

09	3840 X	1624	-0-	-2216	-0-	1624	2		Y	-0-			-0-
10	3968 X	1352	-0-	-2616	-0-	1352	2		Y	-0-			-0-
11	3840 X	1537	-0-	-2303	-0-	1537	2		Y	-0-			-0-
12	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2		Y	-0-			-0-
01	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2		Y	-0-			-0-
*02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	722	-0-	-538	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	753	-0-	-363	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	643	-0-	-82	-0-	643	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	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

09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

09	2190	N	1825	-0-	-365	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1876	-0-	-542	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1916	-0-	-424	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1695	-0-	-196	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1855	-0-	-1	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3126	-0-	-532	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3542	-0-	-28	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3664	-0-	-118	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
02	3538	X	3507	-0-	-31	-0-	3507	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

09	3000	N	3388	-0-	388	388	3388	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2858	-0-	-242	146	2858	2			Y	-0-					-0-
11	2948	N	2802	-0-	-146	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2591	-0-	-261	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
02	2668	X	1893	-0-	-775	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

09	3540	X	3131	-0-	-409	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3317	-0-	-217	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3013	-0-	-407	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3047	-0-	-487	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3475	-0-	-28	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
*02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3362 X	3012	-0-	-350	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
10	2759 X	2690	-0-	-69	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
12	2759 X	2378	-0-	-381	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
*02	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

09	4020 X	3959	-0-	-61	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
10	4154 X	3161	-0-	-993	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
11	4020 X	3739	-0-	-281	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
12	4092 X	3811	-0-	-281	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
01	4092 X	3799	-0-	-293	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
02	3828 X	3358	-0-	-470	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
10	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	1150	-0-	-410	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	1581 N	1358	-0-	-223	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
*02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	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

09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	240 N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	174 N	142	-0-	-32	-0-	142	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

09	1440 N	1401	-0-	-39	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
10	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
11	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
12	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
01	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
02	1363 N	1342	-0-	-21	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

09	4770 X	3242	-0-	-1528	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
10	4929 X	3271	-0-	-1658	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
11	4770 X	3380	-0-	-1390	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
12	4929 X	3159	-0-	-1770	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
01	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
*02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	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

09	1980 N	1879	-0-	-101	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
10	2015 N	1897	-0-	-118	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
11	1920 N	1684	-0-	-236	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
12	1953 N	1632	-0-	-321	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
01	1891 N	1781	-0-	-110	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
*02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	886	-0-	-194	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	980	-0-	-167	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
*02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

09	780	N	627	-0-	-153	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
*02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3000	N	3460	-0-	460	460	3460	2			N	-0-					-0-
10	2600	N	2140	-0-	-460	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
12	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
01	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	1914	X	1481	-0-	-433	-0-	1481	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

09	3120	X	2940	-0-	-180	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2074	-0-	-806	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2095	-0-	-943	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
02	2842	X	2762	-0-	-80	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
11	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
01	2201	X	2145	-0-	-56	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
*02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

09	1830	N	346	-0-	-1484	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1072	-0-	-385	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1174	-0-	-686	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	473	-0-	-612	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	205	-0-	-926	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1025	-0-	-463	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
*02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

09	3780	X	3324	-0-	-456	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3416	-0-	-273	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	2351	-0-	-1189	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2363	-0-	-1295	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3060	-0-	-412	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
02	3219	X	2822	-0-	-397	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
*02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	435	N	397	-0-	-38	-0-	397	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1839	-0-	-300	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
02	1943	N	1620	-0-	-323	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			Y	-0-					-0-
11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			Y	-0-					-0-
12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			Y	-0-					-0-
*02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	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

09	2820	X	653	-0-	-2167	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	326	-0-	-2929	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	186	-0-	-2964	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	57	-0-	-3198	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	868	X	107	-0-	-761	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	638	X	223	-0-	-415	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	1933	-0-	-557	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
10	2418	X	1295	-0-	-1123	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
12	2325	X	2295	-0-	-30	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
02	2697	N	2381	-0-	-316	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

09	3540	X	3438	-0-	-102	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3246	-0-	-412	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-
02	3538	X	2958	-0-	-580	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

09	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
*02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	827	-0-	-320	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	725	-0-	-406	-0-	725	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

09	3000	X	207	-0-	-2793	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	1002	-0-	-2098	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	888	-0-	-2112	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	627	-0-	-2411	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
01	2294	X	395	-0-	-1899	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	928	X	56	-0-	-872	-0-	56	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

09	1890	N	693	-0-	-1197	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1236	-0-	-562	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
02	1972	N	1015	-0-	-957	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1991	-0-	-199	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1958	-0-	-243	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1691	-0-	-223	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2970 X	2520	-0-	-450	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
10	3069 X	1900	-0-	-1169	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
11	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2		N	-0-			-0-
12	3069 X	2747	-0-	-322	-0-	2747	2		N	-0-			-0-
01	2883 X	2746	-0-	-137	-0-	2746	2		N	-0-			-0-
*02	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

09	2250 X	2155	-0-	-95	-0-	2155	2		N	-0-			-0-
10	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
11	2130 X	1661	-0-	-469	-0-	1661	2		N	-0-			-0-
12	2232 X	2031	-0-	-201	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
01	2232 X	1675	-0-	-557	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
*02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	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

09	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2		Y	-0-			-0-
10	5084 X	4913	-0-	-171	-0-	4913	2		Y	-0-			-0-
11	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2		Y	-0-			-0-
12	5115 X	4573	-0-	-542	-0-	4573	2		Y	-0-			-0-
01	5115 X	3444	-0-	-1671	-0-	3444	2		Y	-0-			-0-
*02	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

09	1980 N	1675	-0-	-305	-0-	1675	2		Y	-0-			-0-
10	2325 N	1773	-0-	-552	-0-	1773	2		Y	-0-			-0-
11	1710 N	1676	-0-	-34	-0-	1676	2		Y	-0-			-0-
12	1736 N	1047	-0-	-689	-0-	1047	2		Y	-0-			-0-
01	1767 N	1388	-0-	-379	-0-	1388	2		Y	-0-			-0-
02	1624 N	1198	-0-	-426	-0-	1198	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

09	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2		Y	-0-			-0-
10	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2		Y	-0-			-0-
11	3300 X	3091	-0-	-209	-0-	3091	2		Y	-0-			-0-
12	3627 X	3118	-0-	-509	-0-	3118	2		Y	-0-			-0-
01	3627 X	2215	-0-	-1412	-0-	2215	2		Y	-0-			-0-
02	3393 X	1771	-0-	-1622	-0-	1771	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

09	2640 N	2279	-0-	-361	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
10	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
11	2700 N	2624	-0-	-76	-0-	2624	2		N	-0-			-0-
12	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
01	2821 N	2448	-0-	-373	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
02	2523 N	2118	-0-	-405	-0-	2118	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

09	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		Y	-0-			-0-
10	1674 N	1409	-0-	-265	-0-	1409	2		Y	-0-			-0-
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				Y	-0-			-0-
12	3100 N	3239	-0-	139	139	3239	2		Y	-0-			-0-
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	237	-0-	-135	-0-	237	2	Y	-0-			-0-
02	319 N	212	-0-	-107	-0-	212	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

09	3240 X	2913	-0-	-327	-0-	2913	2	Y	-0-			-0-
10	3348 X	2983	-0-	-365	-0-	2983	2	Y	-0-			-0-
11	3210 X	2769	-0-	-441	-0-	2769	2	Y	-0-			-0-
12	3317 X	3023	-0-	-294	-0-	3023	2	Y	-0-			-0-
01	3007 X	2877	-0-	-130	-0-	2877	2	Y	-0-			-0-
*02	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2	Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

09	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2	Y	-0-			-0-
10	2573 X	2514	-0-	-59	-0-	2514	2	Y	-0-			-0-
11	2490 X	1939	-0-	-551	-0-	1939	2	Y	-0-			-0-
12	2573 X	1729	-0-	-844	-0-	1729	2	Y	-0-			-0-
01	2511 X	1411	-0-	-1100	-0-	1411	2	Y	-0-			-0-
02	1885 N	1117	-0-	-768	-0-	1117	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	3780 X	2668	-0-	-1112	-0-	2668	2	Y	-0-			-0-
10	3906 X	3060	-0-	-846	-0-	3060	2	Y	-0-			-0-
11	3780 X	3168	-0-	-612	-0-	3168	2	Y	-0-			-0-
12	3906 X	2932	-0-	-974	-0-	2932	2	Y	-0-			-0-
01	3100 X	2559	-0-	-541	-0-	2559	2	Y	-0-			-0-
02	3074 X	2081	-0-	-993	-0-	2081	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

09	2820 X	2100	-0-	-720	-0-	2100	2	Y	-0-			-0-
10	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2	Y	-0-			-0-
11	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2	Y	-0-			-0-
12	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2	Y	-0-			-0-
01	3472 X	3171	-0-	-301	-0-	3171	2	Y	-0-			-0-
02	3248 X	2214	-0-	-1034	-0-	2214	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

09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	Y	-0-			-0-
10	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2	Y	-0-			-0-
11	1260 N	1171	-0-	-89	-0-	1171	2	Y	-0-			-0-
12	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2	Y	-0-			-0-
01	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2	Y	-0-			-0-
02	1131 N	711	-0-	-420	-0-	711	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	793	-0-	-107	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
*02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-

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
09	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3632	-0-	-212	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	2996	-0-	-724	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3644	-0-	-169	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3757	-0-	-56	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
02	3451	X	3351	-0-	-100	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	466	-0-	-464	-0-	466	2			N	-0-					21
10	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	2			N	-0-					21
11	480	N	264	-0-	-216	-0-	264	2			N	-0-					21
12	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					21
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					21
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 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
09	4620	X	3953	-0-	-667	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4337	-0-	-437	-0-	4337	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	3887	-0-	-1033	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	3437	-0-	-1647	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4156	-0-	-928	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3149	-0-	-911	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
02	2059	N	2036	-0-	-23	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 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
09	1560	N	1202	-0-	-358	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	998	-0-	-394	-0-	998	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	1952	-0-	-497	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
02	2088	N	1774	-0-	-314	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
*02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	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
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	202	-0-	-759	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	200	-0-	-190	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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
09	2760	X	1757	-0-	-1003	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
10	2418	X	2275	-0-	-143	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
11	2280	X	1238	-0-	-1042	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
*02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	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
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
*02	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	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
09	2490	X	2264	-0-	-226	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
10	2542	X	1969	-0-	-573	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	1785	-0-	-585	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1758	-0-	-691	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
01	2387	X	2377	-0-	-10	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
*02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	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
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1968	-0-	-12	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1657	-0-	-389	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
*02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
*02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

09	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
*02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	744	-0-	-620	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	473	-0-	-271	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
02	1653	N	345	-0-	-1308	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	1452	-0-	-408	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
10	1922	X	962	-0-	-960	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
11	1860	X	1477	-0-	-383	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
*02	2900	N	11594	-0-	8694	8694	11594	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

09	4410	X	3284	-0-	-1126	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4062	-0-	-495	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3497	-0-	-553	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	2653	-0-	-1146	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
*02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

09	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	936	-0-	-427	-0-	936	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

09	4380	X	3712	-0-	-668	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	3946	-0-	-580	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3740	-0-	-10	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3916	-0-	-21	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
02	3683	X	784	-0-	-2899	-0-	784	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

09	660	N	531	-0-	-129	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					40
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					40
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					40
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					40
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					40
02	435	N	393	-0-	-42	-0-	393	2			N	-0-					40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1764	-0-	-456	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
10	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	1894	-0-	-493	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
02	2030	N	1807	-0-	-223	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3658	-0-	-92	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4145	-0-	-9	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	2625	-0-	-1261	-0-	2625	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

09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2115	-0-	-241	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
*02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

09	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1370	-0-	-366	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1517	-0-	-250	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
02	1798	N	1428	-0-	-370	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

09	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	480	X	31	-0-	-449	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	496	X	317	-0-	-179	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	527	X	234	-0-	-293	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

09	2700	N	2471	-0-	-229	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2147	-0-	-364	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2422	-0-	-68	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2443	-0-	-99	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
*02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	586	-0-	-944	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
*02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	1996	-0-	-734	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	1847	-0-	-974	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	1950	-0-	-780	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
12	2139	X	1443	-0-	-696	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
01	2139	X	1937	-0-	-202	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
02	1943	X	1549	-0-	-394	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

09	4590	X	3945	-0-	-645	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	3982	-0-	-761	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	3707	-0-	-883	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3984	-0-	-480	-0-	3984	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	3899	-0-	-565	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
02	3828	X	3252	-0-	-576	-0-	3252	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

09	3450	X	2924	-0-	-526	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
10	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2359	-0-	-454	-0-	2359	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

09	3120	X	2322	-0-	-798	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2261	-0-	-963	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2516	-0-	-471	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

09	3840	X	3563	-0-	-277	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3178	-0-	-666	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2876	-0-	-844	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3030	-0-	-659	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2989	-0-	-700	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	2908	-0-	-543	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
10	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
*02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

09	2190	N	1841	-0-	-349	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1732	-0-	-158	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
*02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2442	-0-	-378	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2382	-0-	-904	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
02	3074	X	2442	-0-	-632	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
*02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
*02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	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

09	3030	X	2477	-0-	-553	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2591	-0-	-540	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2768	-0-	-52	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2639	-0-	-58	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	2341	-0-	-327	-0-	2341	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

09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			Y	-0-					-0-
10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3475	-0-	-515	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
02	3857	X	3714	-0-	-143	-0-	3714	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

09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	248	-0-	-372	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

09	2220	N	1926	-0-	-294	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1820	-0-	-130	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1823	-0-	-254	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
*02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3180 X	2621	-0-	-559	-0-	2621	2		Y	-0-			-0-
10	2821 X	2684	-0-	-137	-0-	2684	2		Y	-0-			-0-
11	2760 X	2211	-0-	-549	-0-	2211	2		Y	-0-			-0-
12	2852 X	2275	-0-	-577	-0-	2275	2		Y	-0-			-0-
01	2852 X	2535	-0-	-317	-0-	2535	2		Y	-0-			-0-
*02	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

09	1170 N	1047	-0-	-123	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
01	1674 N	1542	-0-	-132	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
02	1566 N	1287	-0-	-279	-0-	1287	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

09	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		Y	-0-			-0-
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		Y	-0-			-0-
11	2370 N	2117	-0-	-253	-0-	2117	2		Y	-0-			-0-
12	2480 N	2114	-0-	-366	-0-	2114	2		Y	-0-			-0-
01	2294 N	2020	-0-	-274	-0-	2020	2		Y	-0-			-0-
02	2059 N	1589	-0-	-470	-0-	1589	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

09	2700 X	240	-0-	-2460	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
10	2790 X	187	-0-	-2603	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
11	2700 N	612	-0-	-2088	-0-	612	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	4200	-0-	1100	1100	4200	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	4405	-0-	1305	2405	4405	2		Y	-0-			-0-
*02	2900 N	4165	-0-	1265	3670	4165	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

09	2700 X	2598	-0-	-102	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
10	2790 X	2417	-0-	-373	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
11	2700 X	2582	-0-	-118	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
12	2790 X	2589	-0-	-201	-0-	2589	2		N	-0-			-0-
01	2728 X	2575	-0-	-153	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
*02	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

09	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		Y	-0-			-0-
10	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		Y	-0-			-0-
11	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		Y	-0-			-0-
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		Y	-0-			-0-
01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		Y	-0-			-0-
*02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

09	1350 X	381	-0-	-969	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
10	620 X	520	-0-	-100	-0-	520	2		Y	-0-			-0-
11	420 X	326	-0-	-94	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
12	434 X	327	-0-	-107	-0-	327	2		Y	-0-			-0-
01	527 N	232	-0-	-295	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
02	319 N	194	-0-	-125	-0-	194	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					46
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					46
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-					46
12	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					46
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					46
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

09	1710	X	45	-0-	-1665	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
01	1767	X	1696	-0-	-71	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
*02	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

09	1110	N	752	-0-	-358	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	837	N	704	-0-	-133	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	600	N	333	-0-	-267	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					-0-
12	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	2996	-0-	-604	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3313	-0-	-407	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
02	3451	X	2083	-0-	-1368	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3210	X	3085	-0-	-125	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3132	-0-	-681	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	2828	-0-	-862	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	2323	-0-	-1490	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
*02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	576	-0-	-114	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	517	-0-	-537	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	481	-0-	-70	-0-	481	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2314	-0-	-626	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2242	-0-	-641	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3313	-0-	213	213	3313	2			Y	-0-					-0-
02	2610	N	2126	-0-	-484	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1280	-0-	-340	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
*02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
*02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	954	-0-	-255	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
02	1044	N	987	-0-	-57	-0-	987	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1158	-0-	-672	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
*02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4855	-0-	1855	1855	4855	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4767	-0-	1667	3522	4767	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4395	-0-	1295	4817	4395	2			N	-0-					-0-
*02	9027	X	4210	-0-	-4817	-0-	4210	2			N	-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 #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	806	-0-	-310	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	810	N	657	-0-	-153	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

09	2700	N	2384	-0-	-316	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2363	-0-	-97	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
*02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2102	-0-	-223	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2379	-0-	-141	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2450	-0-	-185	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
02	2291	N	2260	-0-	-31	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

09	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1061	-0-	-563	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
*02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	2103	-0-	-57	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
*02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	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

09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1412	-0-	-355	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	76	-0-	-1350	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	1653	N	43	-0-	-1610	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2		Y	-0-			-0-
10	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2		Y	-0-			-0-
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2		Y	-0-			-0-
12	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2		Y	-0-			-0-
01	2666 X	2454	-0-	-212	-0-	2454	2		Y	-0-			-0-
*02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

09	2610 N	2604	-0-	-6	-0-	2604	2		Y	-0-			-0-
10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		Y	-0-			-0-
11	2640 N	2583	-0-	-57	-0-	2583	2		Y	-0-			-0-
12	2697 N	2622	-0-	-75	-0-	2622	2		Y	-0-			-0-
01	2635 N	2631	-0-	-4	-0-	2631	2		Y	-0-			-0-
02	2494 N	2420	-0-	-74	-0-	2420	2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

09	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
10	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			-0-
11	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-
12	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
01	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
*02	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

09	780 N	425	-0-	-355	-0-	425	2		N	-0-			-0-
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
*02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

09	2580 X	2261	-0-	-319	-0-	2261	2		Y	-0-			-0-
10	2666 X	1924	-0-	-742	-0-	1924	2		Y	-0-			-0-
11	2490 X	2057	-0-	-433	-0-	2057	2		Y	-0-			-0-
12	2573 X	1994	-0-	-579	-0-	1994	2		Y	-0-			-0-
01	2480 X	2188	-0-	-292	-0-	2188	2		Y	-0-			-0-
02	2175 X	1998	-0-	-177	-0-	1998	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

09	3030 X	2932	-0-	-98	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
11	3030 X	2763	-0-	-267	-0-	2763	2		N	-0-			-0-
12	3131 X	2600	-0-	-531	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
01	3131 X	2967	-0-	-164	-0-	2967	2		N	-0-			-0-
02	2929 X	2488	-0-	-441	-0-	2488	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

09	4050 X	2967	-0-	-1083	-0-	2967	2		N	-0-			-0-
10	4061 X	2494	-0-	-1567	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	3330	-0-	-210	-0-	3330	2		N	-0-			-0-
12	3658 X	3656	-0-	-2	-0-	3656	2		N	-0-			-0-
01	3565 X	3253	-0-	-312	-0-	3253	2		N	-0-			-0-
*02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3030 X	2981	-0-	-49	-0-	2981	2		Y	-0-			-0-
10	3131 X	2796	-0-	-335	-0-	2796	2		Y	-0-			-0-
11	2850 X	2699	-0-	-151	-0-	2699	2		Y	-0-			-0-
12	3069 X	2762	-0-	-307	-0-	2762	2		Y	-0-			-0-
01	3069 X	2959	-0-	-110	-0-	2959	2		Y	-0-			-0-
02	2871 X	2277	-0-	-594	-0-	2277	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

09	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2		Y	-0-			-0-
10	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2		Y	-0-			-0-
11	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		Y	-0-			-0-
12	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		Y	-0-			-0-
01	1798 X	1690	-0-	-108	-0-	1690	2		Y	-0-			-0-
*02	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

09	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2		N	-0-			-0-
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2		N	-0-			-0-
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2		N	-0-			-0-
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2		N	-0-			-0-
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2		N	-0-			-0-
02	406 N	341	-0-	-65	-0-	341	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

09	3060 X	2811	-0-	-249	-0-	2811	2		Y	-0-			-0-
10	3162 X	2816	-0-	-346	-0-	2816	2		Y	-0-			-0-
11	2970 X	2730	-0-	-240	-0-	2730	2		Y	-0-			-0-
12	3069 X	2710	-0-	-359	-0-	2710	2		Y	-0-			-0-
01	2914 X	2727	-0-	-187	-0-	2727	2		Y	-0-			-0-
02	2726 X	2536	-0-	-190	-0-	2536	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

09	5400 X	4581	-0-	-819	-0-	4581	2		N	-0-			-0-
10	5580 X	4977	-0-	-603	-0-	4977	2		N	-0-			-0-
11	5400 X	4519	-0-	-881	-0-	4519	2		N	-0-			-0-
12	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2		N	-0-			-0-
01	4991 X	4077	-0-	-914	-0-	4077	2		N	-0-			-0-
02	4669 X	4161	-0-	-508	-0-	4161	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

09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		Y	-0-			-0-
10	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2		Y	-0-			-0-
11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		Y	-0-			-0-
12	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	3483	-0-	383	383	3483	2		Y	-0-			-0-
*02	2900 N	3376	-0-	476	859	3376	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

09	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
10	1860 N	1048	-0-	-812	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
11	1800 N	36	-0-	-1764	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12	1860 N	46	-0-	-1814	-0-	46	2		N	-0-			-0-
01	1054 N	154	-0-	-900	-0-	154	2		N	-0-			-0-
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2		Y	-0-			-0-
10	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2		Y	-0-			-0-
11	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2		Y	-0-			-0-
12	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2		Y	-0-			-0-
01	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2		Y	-0-			-0-
*02	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

09	2970 X	1742	-0-	-1228	-0-	1742	2		Y	-0-			-0-
10	3069 X	1765	-0-	-1304	-0-	1765	2		Y	-0-			-0-
11	2970 X	2190	-0-	-780	-0-	2190	2		Y	-0-			-0-
12	2728 X	2101	-0-	-627	-0-	2101	2		Y	-0-			-0-
01	2480 X	2260	-0-	-220	-0-	2260	2		Y	-0-			-0-
*02	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

09	3960 X	3912	-0-	-48	-0-	3912	2		Y	-0-			-0-
10	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2		Y	-0-			-0-
11	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2		Y	-0-			-0-
12	4030 X	2761	-0-	-1269	-0-	2761	2		Y	-0-			-0-
01	4216 X	1922	-0-	-2294	-0-	1922	2		Y	-0-			-0-
02	3944 X	2833	-0-	-1111	-0-	2833	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

09	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3793	-0-	793	793	3793	2		Y	-0-			-0-
12	2549 N	1756	-0-	-793	-0-	1756	2		Y	-0-			-0-
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		Y	-0-			-0-
*02	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

09	4230 X	2761	-0-	-1469	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
10	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2		N	-0-			-0-
11	4230 X	3990	-0-	-240	-0-	3990	2		N	-0-			-0-
12	4309 X	3922	-0-	-387	-0-	3922	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	4114	-0-	-257	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
*02	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2		N	-0-			-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
10	248 N	118	-0-	-130	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
*02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		Y	-0-			-0-
10	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		Y	-0-			-0-
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		Y	-0-			-0-
12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		Y	-0-			-0-
01	2418 N	1592	-0-	-826	-0-	1592	2		Y	-0-			-0-
02	2088 N	1405	-0-	-683	-0-	1405	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2139	-0-	-531	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2133	-0-	-471	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	1724	-0-	-712	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

09	3120	X	2938	-0-	-182	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	3114	-0-	-79	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2496	-0-	-594	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2234	-0-	-804	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2167	-0-	-933	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
02	2900	X	1787	-0-	-1113	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	9635	-0-	6535	6535	9635	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7754	-0-	4654	11189	7754	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	6150	-0-	3250	14439	6150	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1865	-0-	-770	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1334	-0-	-1216	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1369	-0-	-1266	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
*02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

09	630	N	503	-0-	-127	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	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

09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	1868	-0-	-302	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
02	2030	N	2000	-0-	-30	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2324	-0-	-196	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2520	-0-	-115	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2231	-0-	-342	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2190	-0-	-43	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

09	660	N	494	-0-	-166	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	863	-0-	-749	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
*02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

09	3270	X	3018	-0-	-252	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	2965	-0-	-414	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2870	-0-	-340	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3073	-0-	-182	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
02	2929	X	2799	-0-	-130	-0-	2799	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

09	2460	N	1923	-0-	-537	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2381	-0-	-192	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
02	2639	N	2133	-0-	-506	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
*02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
*02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	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

09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					19
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					19
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					19
12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					19
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					19
*02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					19

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	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

09	3300	X	2140	-0-	-1160	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2779	-0-	-445	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2926	-0-	-61	-0-	2926	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1941	-0-	-219	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	1755	-0-	-725	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	1637	-0-	-719	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
02	1885	N	1532	-0-	-353	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

09	3930	X	3819	-0-	-111	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
10	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3896	-0-	-34	-0-	3896	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3854	-0-	-207	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	3871	-0-	-903	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
*02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2		Y	-0-			-0-
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2		Y	-0-			-0-
11	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2		Y	-0-			-0-
12	5549 X	5019	-0-	-530	-0-	5019	2		Y	-0-			-0-
01	5549 X	4682	-0-	-867	-0-	4682	2		Y	-0-			-0-
02	5191 X	3482	-0-	-1709	-0-	3482	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

09	1980 N	1969	-0-	-11	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
10	2077 N	1959	-0-	-118	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
12	2046 N	1900	-0-	-146	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
*02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

09	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
10	2573 N	2400	-0-	-173	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
11	2580 N	2457	-0-	-123	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
12	2666 N	2424	-0-	-242	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
01	2387 N	2369	-0-	-18	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
02	2378 N	2259	-0-	-119	-0-	2259	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

09	4080 X	3925	-0-	-155	-0-	3925	2		Y	-0-			-0-
10	4216 X	3932	-0-	-284	-0-	3932	2		Y	-0-			-0-
11	4080 X	3853	-0-	-227	-0-	3853	2		Y	-0-			-0-
12	4123 X	2964	-0-	-1159	-0-	2964	2		Y	-0-			-0-
01	4123 X	3320	-0-	-803	-0-	3320	2		Y	-0-			-0-
02	3799 X	3461	-0-	-338	-0-	3461	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

09	2580 X	2406	-0-	-174	-0-	2406	2		Y	-0-			-0-
10	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		Y	-0-			-0-
11	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		Y	-0-			-0-
12	2480 X	2144	-0-	-336	-0-	2144	2		Y	-0-			-0-
01	2542 X	2275	-0-	-267	-0-	2275	2		Y	-0-			-0-
02	2378 X	2027	-0-	-351	-0-	2027	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

09	3390 X	2871	-0-	-519	-0-	2871	2		Y	-0-			-0-
10	2945 X	2628	-0-	-317	-0-	2628	2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	2042	-0-	-1018	-0-	2042	2		Y	-0-			-0-
12	3162 X	1496	-0-	-1666	-0-	1496	2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	1430	-0-	-1732	-0-	1430	2		Y	-0-			-0-
02	2784 X	1378	-0-	-1406	-0-	1378	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

09	4800 X	4773	-0-	-27	-0-	4773	2		Y	-0-			-0-
10	4960 X	4516	-0-	-444	-0-	4516	2		Y	-0-			-0-
11	4800 X	4204	-0-	-596	-0-	4204	2		Y	-0-			-0-
12	4929 X	4016	-0-	-913	-0-	4016	2		Y	-0-			-0-
01	4929 X	4382	-0-	-547	-0-	4382	2		Y	-0-			-0-
02	4611 X	4029	-0-	-582	-0-	4029	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

09	1860	N	106	-0-	-1754	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	920	-0-	-289	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	516	-0-	-114	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4900	-0-	1800	1800	4900	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4626	-0-	1526	3326	4626	2			Y	-0-					-0-
*02	2900	N	3686	-0-	786	4112	3686	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

09	3900	X	3687	-0-	-213	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3442	-0-	-526	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3492	-0-	-348	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3658	-0-	-155	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3585	-0-	-228	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	3369	-0-	-198	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

09	3420	X	3223	-0-	-197	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3308	-0-	-133	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3132	-0-	-198	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3079	-0-	-238	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
02	3103	X	2876	-0-	-227	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2004	-0-	-321	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
*02	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

09	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	787	-0-	-298	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	473	-0-	-736	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	574	-0-	-470	-0-	574	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

09	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
02	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3130	-0-	-560	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3124	-0-	-689	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	2719	-0-	-971	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	2704	-0-	-768	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2648	-0-	-731	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
02	3016	X	2310	-0-	-706	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

09	2760	X	2412	-0-	-348	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2533	-0-	-319	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1935	-0-	-705	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2073	-0-	-469	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	2992	-0-	92	92	2992	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

09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
*02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

09	660	N	488	-0-	-172	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	551	N	387	-0-	-164	-0-	387	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1534	-0-	-356	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
*02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
02	1218	N	1133	-0-	-85	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1021	-0-	-299	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
*02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3240 X	2914	-0-	-326	-0-	2914	2		N	-0-			44
10	3379 X	3340	-0-	-39	-0-	3340	2		N	-0-			44
11	3270 X	3080	-0-	-190	-0-	3080	2		N	-0-			44
12	3379 X	3042	-0-	-337	-0-	3042	2		N	-0-			44
01	3348 X	2836	-0-	-512	-0-	2836	2		N	-0-			44
02	3132 X	2616	-0-	-516	-0-	2616	2		N	-0-			44

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

09	1110 N	949	-0-	-161	-0-	949	2		Y	-0-			-0-
10	1364 N	1101	-0-	-263	-0-	1101	2		Y	-0-			-0-
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		Y	-0-			-0-
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		Y	-0-			-0-
01	1116 N	549	-0-	-567	-0-	549	2		Y	-0-			-0-
02	1334 N	665	-0-	-669	-0-	665	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

09	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2		N	-0-			-0-
10	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-			-0-
11	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2		N	-0-			-0-
12	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2		N	-0-			-0-
01	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
*02	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

09	2610 N	1811	-0-	-799	-0-	1811	2		Y	-0-			-0-
10	2666 N	2494	-0-	-172	-0-	2494	2		Y	-0-			-0-
11	2340 N	2090	-0-	-250	-0-	2090	2		Y	-0-			-0-
12	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2		Y	-0-			-0-
01	2480 N	2301	-0-	-179	-0-	2301	2		Y	-0-			-0-
02	2030 N	1779	-0-	-251	-0-	1779	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

09	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2		N	-0-			-0-
10	2821 X	2369	-0-	-452	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
11	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2		N	-0-			-0-
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
01	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2		N	-0-			-0-
*02	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-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

09	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		N	-0-			-0-
11	2820 X	2336	-0-	-484	-0-	2336	2		N	-0-			-0-
12	2914 X	2828	-0-	-86	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
01	2914 X	2681	-0-	-233	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
02	2262 N	2232	-0-	-30	-0-	2232	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2		N	-0-			-0-
10	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2		N	-0-			-0-
11	3630 X	3244	-0-	-386	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
12	3751 X	3418	-0-	-333	-0-	3418	2		N	-0-			-0-
01	3751 X	3402	-0-	-349	-0-	3402	2		N	-0-			-0-
02	3509 X	3176	-0-	-333	-0-	3176	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

09	3930 X	3411	-0-	-519	-0-	3411	2		N	-0-			-0-
10	4061 X	3294	-0-	-767	-0-	3294	2		N	-0-			-0-
11	3420 X	3373	-0-	-47	-0-	3373	2		N	-0-			-0-
12	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2		N	-0-			-0-
01	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		N	-0-			-0-
*02	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

09	2130 N	1577	-0-	-553	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
10	2046 N	1470	-0-	-576	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1381	-0-	-209	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1572	-0-	-71	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
*02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

09	2910 N	2530	-0-	-380	-0-	2530	2		Y	-0-			-0-
10	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		Y	-0-			-0-
11	2700 N	2424	-0-	-276	-0-	2424	2		Y	-0-			-0-
12	2604 N	2486	-0-	-118	-0-	2486	2		Y	-0-			-0-
01	2697 N	2327	-0-	-370	-0-	2327	2		Y	-0-			-0-
02	2349 N	2188	-0-	-161	-0-	2188	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

09	2460 N	2254	-0-	-206	-0-	2254	2		Y	-0-			-0-
10	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		Y	-0-			-0-
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		Y	-0-			-0-
12	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		Y	-0-			-0-
01	2511 N	2126	-0-	-385	-0-	2126	2		Y	-0-			-0-
02	2175 N	1069	-0-	-1106	-0-	1069	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

09	1740 N	1680	-0-	-60	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
10	1829 N	1406	-0-	-423	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1462	-0-	-248	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1401	-0-	-335	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
*02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
10	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1206	-0-	-384	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
12	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1389	-0-	-254	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
02	1160 N	1065	-0-	-95	-0-	1065	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010 X	2755	-0-	-2255	-0-	2755	2			Y	-0-					78
10	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			Y	-0-					78
11	4500 X	3341	-0-	-1159	-0-	3341	2			Y	-0-					78
12	3875 X	2415	-0-	-1460	-0-	2415	2			Y	-0-					78
01	5177 X	3781	-0-	-1396	-0-	3781	2			Y	-0-					78
02	4843 X	2998	-0-	-1845	-0-	2998	2			Y	-0-					78

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3327	-0-	327	327	3327	2			N	-0-					-0-
12	3026 N	2699	-0-	-327	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
01	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
*02	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

09	2370 N	2112	-0-	-258	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
10	2418 N	1793	-0-	-625	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
12	2170 N	2034	-0-	-136	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
*02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	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

09	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
10	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
12	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
01	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
*02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	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

09	1500 N	781	-0-	-719	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
*02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

09	1080 N	447	-0-	-633	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	319 N	225	-0-	-94	-0-	225	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

09	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
10	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
12	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
*02	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
*02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	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

09	3810	X	3594	-0-	-216	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3556	-0-	-344	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3464	-0-	-566	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3904	-0-	-157	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
*02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

09	2581	N	2470	-0-	-111	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
11	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
12	1705	X	628	-0-	-1077	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1304	-0-	-401	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1344	-0-	-330	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	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

09	4140	X	3453	-0-	-687	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	2921	-0-	-1357	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	2705	-0-	-1435	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3330	-0-	-948	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
01	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
*02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

09	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1354	-0-	-38	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620 X	3948	-0-	-672	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
10	4774 X	4647	-0-	-127	-0-	4647	2			Y	-0-					-0-
11	4410 X	3731	-0-	-679	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
12	4557 X	3667	-0-	-890	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
01	4650 X	3810	-0-	-840	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
02	4350 X	3312	-0-	-1038	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

09	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
10	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
11	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
12	2139 X	1525	-0-	-614	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
01	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
*02	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	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

09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
12	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3394	-0-	294	294	3394	2			N	-0-					-0-
*02	2474 N	2180	-0-	-294	-0-	2180	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

09	2610 X	2544	-0-	-66	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
10	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
11	2610 X	2062	-0-	-548	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
12	2697 X	2025	-0-	-672	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
01	2697 X	2216	-0-	-481	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
*02	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	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

09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
10	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
*02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	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

09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
10	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
12	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
*02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
*02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
02	2262	X	2257	-0-	-5	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

09	510	N	300	-0-	-210	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	200	-0-	-296	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

09	4230	X	2462	-0-	-1768	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	1888	-0-	-1398	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	1404	-0-	-2076	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	1546	-0-	-2050	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	1607	-0-	-1989	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	2067	-0-	-311	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

09	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	925	2	132	9	N	120					140
10	992	X	894	-0-	-98	-0-	764	2	130	9	N	118	189	1			69
11	930	X	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					69
12	1085	X	698	-0-	-387	-0-	698	2			N	-0-					69
01	1085	X	618	-0-	-467	-0-	618	2			N	-0-					69
02	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	2			N	-0-					69

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2632	-0-	-220	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	2668	N	2456	-0-	-212	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					15
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					15
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					15
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					15
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					15
*02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4440 X	3876	-0-	-564	-0-	3876	2		N	-0-			-0-
10	4588 X	3605	-0-	-983	-0-	3605	2		N	-0-			-0-
11	4140 X	3665	-0-	-475	-0-	3665	2		N	-0-			-0-
12	4278 X	3813	-0-	-465	-0-	3813	2		N	-0-			-0-
01	4278 X	3770	-0-	-508	-0-	3770	2		N	-0-			-0-
02	3741 X	3552	-0-	-189	-0-	3552	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		Y	-0-			-0-
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		Y	-0-			-0-
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		Y	-0-			-0-
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		Y	-0-			-0-
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		Y	-0-			-0-
*02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

09	990 N	746	-0-	-244	-0-	746	2		N	-0-			-0-
10	930 N	787	-0-	-143	-0-	787	2		N	-0-			-0-
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	2		N	-0-			-0-
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			-0-
01	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	2		N	-0-			-0-
*02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

09	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		N	-0-			-0-
10	2635 X	2565	-0-	-70	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
11	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
12	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		N	-0-			-0-
01	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2		N	-0-			-0-
*02	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

09	3810 X	3651	-0-	-159	-0-	3651	2		Y	-0-			-0-
10	3937 X	3776	-0-	-161	-0-	3776	2		Y	-0-			-0-
11	3810 X	3633	-0-	-177	-0-	3633	2		Y	-0-			-0-
12	3906 X	3540	-0-	-366	-0-	3540	2		Y	-0-			-0-
01	3813 X	3761	-0-	-52	-0-	3761	2		Y	-0-			-0-
02	3538 X	3354	-0-	-184	-0-	3354	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

09	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-			-0-
11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3796	-0-	696	696	3796	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3467	-0-	367	1063	3467	2		N	-0-			-0-
*02	2900 N	2849	-0-	-51	1012	2849	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		Y	-0-			-0-
10	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		Y	-0-			-0-
11	1320 X	1164	-0-	-156	-0-	1164	2		Y	-0-			-0-
12	1364 X	975	-0-	-389	-0-	975	2		Y	-0-			-0-
01	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		Y	-0-			-0-
*02	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2		Y	-0-			-0-
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2		Y	-0-			-0-
11	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		Y	-0-			-0-
12	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		Y	-0-			-0-
01	3317 X	3280	-0-	-37	-0-	3280	2		Y	-0-			-0-
02	3103 X	3062	-0-	-41	-0-	3062	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

09	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2		Y	-0-			-0-
10	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2		Y	-0-			-0-
11	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		Y	-0-			-0-
12	2728 N	2635	-0-	-93	-0-	2635	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	3112	-0-	12	12	3112	2		Y	-0-			-0-
*02	2755 N	2743	-0-	-12	-0-	2743	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

09	3000 X	2203	-0-	-797	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
10	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2915	-0-	-85	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2986	-0-	-114	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2884	-0-	-216	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
02	2900 X	2590	-0-	-310	-0-	2590	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

09	2850 X	854	-0-	-1996	-0-	854	2		Y	-0-			-0-
10	3007 X	385	-0-	-2622	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
11	2910 X	498	-0-	-2412	-0-	498	2		Y	-0-			-0-
12	3007 X	393	-0-	-2614	-0-	393	2		Y	-0-			-0-
01	2883 X	319	-0-	-2564	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
*02	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

09	2370 X	1884	-0-	-486	-0-	1884	2		Y	-0-			-0-
10	2356 X	1953	-0-	-403	-0-	1953	2		Y	-0-			-0-
11	2280 X	1744	-0-	-536	-0-	1744	2		Y	-0-			-0-
12	1953 X	1704	-0-	-249	-0-	1704	2		Y	-0-			-0-
01	1953 X	1002	-0-	-951	-0-	1002	2		Y	-0-			-0-
*02	2900 N	3051	-0-	151	151	3051	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

09	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		Y	-0-			-0-
10	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		Y	-0-			-0-
11	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		Y	-0-			-0-
12	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		Y	-0-			-0-
01	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		Y	-0-			-0-
*02	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

09	1680 N	1626	-0-	-54	-0-	1626	2		Y	-0-			-0-
10	1705 N	1653	-0-	-52	-0-	1653	2		Y	-0-			-0-
11	1650 N	1464	-0-	-186	-0-	1464	2		Y	-0-			-0-
12	1674 N	1077	-0-	-597	-0-	1077	2		Y	-0-			-0-
01	1643 N	776	-0-	-867	-0-	776	2		Y	-0-			-0-
*02	2900 N	16374	-0-	13474	13474	16374	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1265	-0-	-445	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1046	-0-	-172	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

09	2760	X	2250	-0-	-510	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2250	-0-	-478	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2150	-0-	-190	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2347	-0-	-71	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2262	-0-	-156	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	2071	-0-	-17	-0-	2071	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

09	3030	X	2391	-0-	-639	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2530	-0-	-539	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2075	-0-	-805	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2274	-0-	-671	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1953	-0-	-589	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	1693	-0-	-685	-0-	1693	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

09	2190	X	1758	-0-	-432	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
10	1984	X	1074	-0-	-910	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
11	1920	X	944	-0-	-976	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
*02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	56	-0-	-60	-0-	56	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

09	2280	N	2117	-0-	-163	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2260	-0-	-344	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	1841	-0-	-529	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1723	-0-	-540	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
*02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

09	2520	X	377	-0-	-2143	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
10	2573	X	723	-0-	-1850	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
11	2430	X	554	-0-	-1876	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
12	2418	X	656	-0-	-1762	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	548	-0-	-1870	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-					-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-					-0-
*02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

09	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	2043	2		N	-0-					-0-
10	2015	N	1856	-0-	-159	-0-	1856	2		N	-0-					-0-
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-					-0-
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2		N	-0-					-0-
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-					-0-
*02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

09	2700	X	2641	-0-	-59	-0-	2641	2		N	-0-					-0-
10	2790	X	2335	-0-	-455	-0-	2335	2		N	-0-					-0-
11	2700	X	1981	-0-	-719	-0-	1981	2		N	-0-					-0-
12	2759	X	2468	-0-	-291	-0-	2468	2		N	-0-					-0-
01	2759	X	2323	-0-	-436	-0-	2323	2		N	-0-					-0-
*02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	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

09	3120	X	3002	-0-	-118	-0-	3002	2		N	-0-					-0-
10	3224	X	3174	-0-	-50	-0-	3174	2		N	-0-					-0-
11	3270	X	2928	-0-	-342	-0-	2928	2		N	-0-					-0-
12	3379	X	2565	-0-	-814	-0-	2565	2		N	-0-					-0-
01	3379	X	3057	-0-	-322	-0-	3057	2		N	-0-					-0-
02	2958	X	2581	-0-	-377	-0-	2581	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

09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-					-0-
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2		N	-0-					-0-
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2		N	-0-					-0-
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2		N	-0-					-0-
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2		N	-0-					-0-
*02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

09	2310	N	2210	-0-	-100	-0-	2210	2		N	-0-					-0-
10	2418	N	2163	-0-	-255	-0-	2163	2		N	-0-					-0-
11	2280	N	1889	-0-	-391	-0-	1889	2		N	-0-					-0-
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-					-0-
01	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	1994	2		N	-0-					-0-
02	1827	N	1738	-0-	-89	-0-	1738	2		N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2550	X	2092	-0-	-458	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
11	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2171	-0-	-588	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
*02	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2879	N	1240	-0-	-1639	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	1277	-0-	-955	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 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
09	1740	N	1343	-0-	-397	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
*02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	722	-0-	-3	-0-	722	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	618	-0-	-1002	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	506	-0-	-1323	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	583	-0-	-1157	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
*02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
02	1247	N	1081	-0-	-166	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	723	-0-	-1017	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	785	-0-	-796	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
*02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4287	-0-	-301	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4309	-0-	-341	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3059	-0-	-1291	-0-	3059	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

09	2160	N	1913	-0-	-247	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1582	-0-	-129	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

09	2760	X	2679	-0-	-81	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2494	-0-	-358	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2494	-0-	-446	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2422	-0-	-616	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2007	-0-	-1031	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
*02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

09	2550	X	2181	-0-	-369	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2082	-0-	-553	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2078	-0-	-232	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1963	-0-	-362	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1753	-0-	-572	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1795	-0-	-206	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2577	-0-	-1113	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
*02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3510 X	2775	-0-	-735	-0-	2775 2		Y	-0-			-0-
10	3410 X	3298	-0-	-112	-0-	3298 2		Y	-0-			-0-
11	3450 X	2905	-0-	-545	-0-	2905 2		Y	-0-			-0-
12	3565 X	2905	-0-	-660	-0-	2905 2		Y	-0-			-0-
01	3565 X	2225	-0-	-1340	-0-	2225 2		Y	-0-			-0-
02	3074 X	2438	-0-	-636	-0-	2438 2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

09	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931 2		Y	-0-			-0-
10	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2		Y	-0-			-0-
11	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2		Y	-0-			-0-
12	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2		Y	-0-			-0-
01	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788 2		Y	-0-			-0-
*02	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

09	2850 X	2594	-0-	-256	-0-	2594 2		Y	-0-			-0-
10	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2		Y	-0-			-0-
11	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2		Y	-0-			-0-
12	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 2		Y	-0-			-0-
01	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2		Y	-0-			-0-
02	2813 N	1485	-0-	-1328	-0-	1485 2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

09	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822 2		N	-0-			-0-
10	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959 2		N	-0-			-0-
11	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783 2		N	-0-			-0-
12	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962 2		N	-0-			-0-
01	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949 2		N	-0-			-0-
*02	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 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

09	3060 X	2575	-0-	-485	-0-	2575 2		Y	-0-			-0-
10	3162 X	2617	-0-	-545	-0-	2617 2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	2514	-0-	-546	-0-	2514 2		Y	-0-			-0-
12	3162 X	2589	-0-	-573	-0-	2589 2		Y	-0-			-0-
01	2790 X	2468	-0-	-322	-0-	2468 2		Y	-0-			-0-
02	2494 X	2393	-0-	-101	-0-	2393 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

09	3930 X	3329	-0-	-601	-0-	3329 2		N	-0-			28
10	4061 X	3890	-0-	-171	-0-	3890 2		N	-0-			28
11	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 2		N	-0-			28
12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 2		N	-0-			28
01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2		N	-0-			28
02	3741 X	3692	-0-	-49	-0-	3692 2		N	-0-			28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

09	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2		Y	-0-			-0-
10	2294 N	1963	-0-	-331	-0-	1963 2		Y	-0-			-0-
11	2220 N	2148	-0-	-72	-0-	2148 2		Y	-0-			-0-
12	2294 N	2208	-0-	-86	-0-	2208 2		Y	-0-			-0-
01	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2		Y	-0-			-0-
02	2088 N	2041	-0-	-47	-0-	2041 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
*02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

09	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
10	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	1204	-0-	-836	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1498	-0-	-610	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
01	2170	X	1477	-0-	-693	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
02	1160	N	1099	-0-	-61	-0-	1099	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

09	3480	X	3238	-0-	-242	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3056	-0-	-540	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3388	-0-	-602	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	2840	-0-	-1283	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	2975	-0-	-1148	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
02	3277	X	2829	-0-	-448	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

09	3840	X	3283	-0-	-557	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3591	-0-	-377	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3391	-0-	-453	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3359	-0-	-237	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
02	3364	X	2310	-0-	-1054	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

09	2640	X	2335	-0-	-305	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2121	-0-	-607	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2182	-0-	-398	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2265	-0-	-370	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2194	-0-	-410	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	2104	-0-	-13	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

09	2250	N	1852	-0-	-398	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1737	-0-	-557	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1618	-0-	-362	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1680	-0-	-242	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1303	-0-	-263	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
10	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
11	3450 X	2906	-0-	-544	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
12	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-
01	3565 X	3392	-0-	-173	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
02	3335 X	3011	-0-	-324	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

09	2820 X	2609	-0-	-211	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
10	3069 X	2525	-0-	-544	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
11	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
12	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
01	3131 X	3087	-0-	-44	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
02	2929 X	2554	-0-	-375	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-
10	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
11	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
12	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
01	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
*02	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

09	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
10	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
11	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
12	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
01	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
*02	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

09	4440 X	2864	-0-	-1576	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
10	4185 X	3027	-0-	-1158	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
12	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
01	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
02	3915 X	3341	-0-	-574	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

09	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
10	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
11	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
12	2821 N	2166	-0-	-655	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	2945 N	2624	-0-	-321	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
02	2494 N	2447	-0-	-47	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

09	2280 N	2164	-0-	-116	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
10	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
11	2760 N	2127	-0-	-633	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
12	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
01	2852 N	2127	-0-	-725	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
02	2059 N	2025	-0-	-34	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2		Y	-0-			-0-
10	3255 X	3178	-0-	-77	-0-	3178	2		Y	-0-			-0-
11	3150 X	2832	-0-	-318	-0-	2832	2		Y	-0-			-0-
12	3255 X	2230	-0-	-1025	-0-	2230	2		Y	-0-			-0-
01	3255 X	2931	-0-	-324	-0-	2931	2		Y	-0-			-0-
02	3045 X	3042	-0-	-3	-0-	3042	2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

09	3660 X	3466	-0-	-194	-0-	3466	2		N	-0-			-0-
10	3782 X	3184	-0-	-598	-0-	3184	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	3422	-0-	-118	-0-	3422	2		N	-0-			-0-
12	3658 X	3129	-0-	-529	-0-	3129	2		N	-0-			-0-
01	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2		N	-0-			-0-
02	3364 X	2924	-0-	-440	-0-	2924	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

09	3240 X	3145	-0-	-95	-0-	3145	2		Y	-0-			-0-
10	3224 X	1699	-0-	-1525	-0-	1699	2		Y	-0-			-0-
11	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2		Y	-0-			-0-
12	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2		Y	-0-			-0-
01	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2		Y	-0-			-0-
02	3045 X	2198	-0-	-847	-0-	2198	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

09	4890 X	4296	-0-	-594	-0-	4296	2		Y	-0-			-0-
10	4805 X	4465	-0-	-340	-0-	4465	2		Y	-0-			-0-
11	4620 X	4016	-0-	-604	-0-	4016	2		Y	-0-			-0-
12	4774 X	4605	-0-	-169	-0-	4605	2		Y	-0-			-0-
01	4774 X	4524	-0-	-250	-0-	4524	2		Y	-0-			-0-
02	4176 X	3968	-0-	-208	-0-	3968	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

09	3000 X	2511	-0-	-489	-0-	2416	2	95 9	N	86			166
10	3255 X	2278	-0-	-977	-0-	2278	2		N	-0-			166
11	3150 X	3087	-0-	-63	-0-	3087	2		N	-0-			166
12	3255 X	2802	-0-	-453	-0-	2802	2		N	-0-			166
01	3193 X	2523	-0-	-670	-0-	2523	2		N	-0-			166
*02	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2		N	-0-			166

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

09	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2		Y	-0-			-0-
10	589 N	353	-0-	-236	-0-	353	2		Y	-0-			-0-
11	480 N	345	-0-	-135	-0-	345	2		Y	-0-			-0-
12	341 N	242	-0-	-99	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		Y	-0-			-0-
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

09	2820 X	2623	-0-	-197	-0-	2623	2		Y	-0-			-0-
10	2852 X	2726	-0-	-126	-0-	2726	2		Y	-0-			-0-
11	2730 X	2608	-0-	-122	-0-	2608	2		Y	-0-			-0-
12	2821 X	2356	-0-	-465	-0-	2356	2		Y	-0-			-0-
01	2759 X	2504	-0-	-255	-0-	2504	2		Y	-0-			-0-
02	2523 N	2429	-0-	-94	-0-	2429	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3420 X	2851	-0-	-569	-0-	2851	2		N	-0-			-0-
10	3410 X	3251	-0-	-159	-0-	3251	2		N	-0-			-0-
11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
12	3255 X	3095	-0-	-160	-0-	3095	2		N	-0-			-0-
01	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2		N	-0-			-0-
*02	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

09	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		Y	-0-			-0-
10	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		Y	-0-			-0-
11	2220 X	868	-0-	-1352	-0-	868	2		Y	-0-			-0-
12	2511 X	140	-0-	-2371	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
01	2511 X	309	-0-	-2202	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
02	841 N	134	-0-	-707	-0-	134	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

09	5220 X	3547	-0-	-1673	-0-	3547	2		Y	-0-			-0-
10	5394 X	3950	-0-	-1444	-0-	3950	2		Y	-0-			-0-
11	4140 X	3422	-0-	-718	-0-	3422	2		Y	-0-			-0-
12	3658 X	3413	-0-	-245	-0-	3413	2		Y	-0-			-0-
01	3937 X	3319	-0-	-618	-0-	3319	2		Y	-0-			-0-
02	3683 X	3182	-0-	-501	-0-	3182	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

09	1860 N	1709	-0-	-151	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
10	1922 N	1644	-0-	-278	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
11	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
*02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

09	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2		N	-0-			-0-
10	2604 X	2433	-0-	-171	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
11	2520 X	1828	-0-	-692	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
12	2604 X	1542	-0-	-1062	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
01	2604 X	1721	-0-	-883	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
02	2436 X	1207	-0-	-1229	-0-	1207	2		N	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-			-0-
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-			-0-
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
01	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
*02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

09	3000 N	2323	-0-	-677	1866	2323	2		N	-0-			-0-
10	4308 X	2442	-0-	-1866	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
11	2670 X	2267	-0-	-403	-0-	2267	2		N	-0-			-0-
12	2759 X	2445	-0-	-314	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
01	2759 X	2156	-0-	-603	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
02	2291 X	2001	-0-	-290	-0-	2001	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3583	-0-	-106	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
02	3451	X	3319	-0-	-132	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

09	2850	X	2641	-0-	-209	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2898	-0-	-233	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2853	-0-	-177	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2364	-0-	-767	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-
02	2755	X	1661	-0-	-1094	-0-	1661	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

09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1523	-0-	-275	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1005	-0-	-731	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1304	-0-	-59	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

09	4800	X	4619	-0-	-181	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4724	-0-	-236	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4500	-0-	-180	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4556	-0-	-249	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4436	-0-	-369	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	4109	-0-	-357	-0-	4109	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3469	-0-	-765	-0-	3469	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

09	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	879	-0-	-171	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
12	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
*02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810 X	3266	-0-	-544	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
10	3937 X	947	-0-	-2990	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	3810 X	3525	-0-	-285	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
01	3937 X	3767	-0-	-170	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
02	3422 X	3325	-0-	-97	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

09	2910 X	2685	-0-	-225	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
10	3100 X	2604	-0-	-496	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
11	3000 X	2877	-0-	-123	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
12	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
01	2790 X	2066	-0-	-724	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
*02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

09	3870 X	3618	-0-	-252	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
10	3999 X	1708	-0-	-2291	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
11	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			Y	-0-					-0-
12	3751 X	2571	-0-	-1180	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
01	3751 X	3547	-0-	-204	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-
02	4060 X	3757	-0-	-303	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

09	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
10	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
11	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
12	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
*02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	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

09	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
10	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2661	-0-	-309	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	2653	-0-	-416	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2586	-0-	-483	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
02	2726 X	2409	-0-	-317	-0-	2409	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

09	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
10	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
11	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
12	2821 X	2728	-0-	-93	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2788	-0-	-33	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
02	2581 N	2577	-0-	-4	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

09	2160 N	1306	-0-	-854	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
*02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
10	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
11	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
01	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
*02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

09	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1736	-0-	-120	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

09	2580	X	2410	-0-	-170	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2185	-0-	-481	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
12	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
02	2726	N	2317	-0-	-409	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

09	510	N	242	-0-	-268	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1527	-0-	-300	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

09	2940	X	2704	-0-	-236	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2675	-0-	-363	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2578	-0-	-332	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2518	-0-	-303	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2371	-0-	-450	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2114	-0-	-380	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

09	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	1634	2			N	-0-					105
10	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	2			N	-0-					105
11	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	1636	2			N	-0-					105
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					105
01	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	2			N	-0-					105
*02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	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

09	1890	N	1782	-0-	-108	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2067	-0-	-258	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1678	-0-	-302	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1543	-0-	-534	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1273	-0-	-351	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2		Y	-0-			-0-
10	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2		Y	-0-			-0-
11	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2		Y	-0-			-0-
12	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2		Y	-0-			-0-
01	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2		Y	-0-			-0-
*02	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-			-0-
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2		Y	-0-			-0-
11	480 N	320	-0-	-160	-0-	320	2		Y	-0-			-0-
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2		Y	-0-			-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		Y	-0-			-0-
*02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	3510 X	2951	-0-	-559	-0-	2951	2		N	-0-			-0-
10	3317 X	2966	-0-	-351	-0-	2966	2		N	-0-			-0-
11	3210 X	2796	-0-	-414	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
12	3193 X	2372	-0-	-821	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
01	3162 X	2716	-0-	-446	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
*02	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

09	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2		N	-0-			-0-
10	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2		N	-0-			-0-
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		N	-0-			-0-
12	3317 X	1524	-0-	-1793	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
01	3317 X	3185	-0-	-132	-0-	3185	2		N	-0-			-0-
02	3103 X	2760	-0-	-343	-0-	2760	2		N	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		Y	-0-			-0-
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		Y	-0-			-0-
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		Y	-0-			-0-
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		Y	-0-			-0-
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		Y	-0-			-0-
*02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

09	2700 N	2408	-0-	-292	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
10	2728 N	2675	-0-	-53	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
11	2640 N	2342	-0-	-298	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
12	2480 N	2136	-0-	-344	-0-	2136	2		N	-0-			-0-
01	2666 N	2386	-0-	-280	-0-	2386	2		N	-0-			-0-
02	2262 N	1693	-0-	-569	-0-	1693	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4470 X	4063	-0-	-407	-0-	4063	2		N	-0-			-0-
10	4619 X	4266	-0-	-353	-0-	4266	2		N	-0-			-0-
11	4290 X	3928	-0-	-362	-0-	3928	2		N	-0-			-0-
12	4185 X	4112	-0-	-73	-0-	4112	2		N	-0-			-0-
01	4278 X	3991	-0-	-287	-0-	3991	2		N	-0-			-0-
02	4002 X	3793	-0-	-209	-0-	3793	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

09	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2		Y	-0-			-0-
10	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2		Y	-0-			-0-
11	5850 X	5444	-0-	-406	-0-	5444	2		Y	-0-			-0-
12	6045 X	4502	-0-	-1543	-0-	4502	2		Y	-0-			-0-
01	6045 X	5816	-0-	-229	-0-	5816	2		Y	-0-			-0-
02	5249 X	5142	-0-	-107	-0-	5142	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

09	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2		Y	-0-			-0-
10	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2		Y	-0-			-0-
11	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2		Y	-0-			-0-
12	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	2550	-0-	-736	-0-	2550	2		Y	-0-			-0-
02	3074 X	2186	-0-	-888	-0-	2186	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

09	4320 X	3537	-0-	-783	-0-	3537	2		Y	-0-			-0-
10	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2		Y	-0-			-0-
11	4320 X	4193	-0-	-127	-0-	4193	2		Y	-0-			-0-
12	4464 X	4263	-0-	-201	-0-	4263	2		Y	-0-			-0-
01	4495 X	4186	-0-	-309	-0-	4186	2		Y	-0-			-0-
02	4205 X	3785	-0-	-420	-0-	3785	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

09	3450 X	3279	-0-	-171	-0-	3279	2		Y	-0-			-0-
10	3441 X	3344	-0-	-97	-0-	3344	2		Y	-0-			-0-
11	3540 X	3039	-0-	-501	-0-	3039	2		Y	-0-			-0-
12	3658 X	2472	-0-	-1186	-0-	2472	2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	3291	-0-	-367	-0-	3291	2		Y	-0-			-0-
02	3161 X	3005	-0-	-156	-0-	3005	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
10	1395 N	975	-0-	-420	-0-	975	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	895	-0-	-245	-0-	895	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	815	-0-	-332	-0-	815	2		N	-0-			-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
02	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

09	4320 X	4280	-0-	-40	-0-	4280	2		Y	-0-			-0-
10	4464 X	4262	-0-	-202	-0-	4262	2		Y	-0-			-0-
11	4350 X	4157	-0-	-193	-0-	4157	2		Y	-0-			-0-
12	4495 X	4302	-0-	-193	-0-	4302	2		Y	-0-			-0-
01	4495 X	4309	-0-	-186	-0-	4309	2		Y	-0-			-0-
02	4147 X	3948	-0-	-199	-0-	3948	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3600	-0-	-750	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
10	4495	X	3891	-0-	-604	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3685	-0-	-365	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			Y	-0-					-0-
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
*02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

09	450	N	147	-0-	-303	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	403	N	106	-0-	-297	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	52	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

09	2250	N	1905	-0-	-345	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
10	2356	N	1897	-0-	-459	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1698	-0-	-252	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1779	-0-	-205	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1659	-0-	-232	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1227	-0-	-426	-0-	1227	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

09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2171	-0-	-499	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2113	-0-	-708	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2471	-0-	-474	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
*02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

09	1650	X	1605	-0-	-45	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
10	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1318	-0-	-332	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	948	-0-	-757	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1089	-0-	-616	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	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

09	2280	N	2178	-0-	-102	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
*02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
10	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
11	2010 N	1603	-0-	-407	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
12	2077 N	1693	-0-	-384	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
01	1860 N	1569	-0-	-291	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
02	1537 N	1466	-0-	-71	-0-	1466	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

09	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-			-0-
11	2550 N	1966	-0-	-584	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
12	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
01	2418 N	2073	-0-	-345	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
*02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

09	2670 X	2396	-0-	-274	-0-	2396	2		Y	-0-			-0-
10	2759 X	2434	-0-	-325	-0-	2434	2		Y	-0-			-0-
11	2370 X	2317	-0-	-53	-0-	2317	2		Y	-0-			-0-
12	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		Y	-0-			-0-
01	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		Y	-0-			-0-
*02	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

09	3540 X	2807	-0-	-733	-0-	2807	2		N	-0-			-0-
10	3658 X	3646	-0-	-12	-0-	3646	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	2769	-0-	-771	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
12	3658 X	1995	-0-	-1663	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
01	3658 X	2749	-0-	-909	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
02	3422 X	2972	-0-	-450	-0-	2972	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

09	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2		N	-0-			-0-
10	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		N	-0-			-0-
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
12	3596 X	3322	-0-	-274	-0-	3322	2		N	-0-			-0-
01	3596 X	3476	-0-	-120	-0-	3476	2		N	-0-			-0-
*02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

09	2790 X	2575	-0-	-215	-0-	2575	2		Y	-0-			-0-
10	3007 X	2562	-0-	-445	-0-	2562	2		Y	-0-			-0-
11	2910 X	2520	-0-	-390	-0-	2520	2		Y	-0-			-0-
12	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2		Y	-0-			-0-
01	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2		Y	-0-			-0-
*02	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

09	4410 X	3224	-0-	-1186	-0-	3224	2		Y	-0-			-0-
10	4557 X	2686	-0-	-1871	-0-	2686	2		Y	-0-			-0-
11	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2		Y	-0-			-0-
12	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2		Y	-0-			-0-
01	3410 X	2986	-0-	-424	-0-	2986	2		Y	-0-			-0-
02	4147 X	2940	-0-	-1207	-0-	2940	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		N	-0-			-0-
10	2883 X	2739	-0-	-144	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
11	3090 X	2597	-0-	-493	-0-	2597	2		N	-0-			-0-
12	3193 X	2618	-0-	-575	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
01	3193 X	2560	-0-	-633	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
02	2784 X	2449	-0-	-335	-0-	2449	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

09	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-			29
10	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			29
11	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2		N	-0-			29
12	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2		N	-0-			29
01	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2		N	-0-			29
*02	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2		N	-0-			29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	2010 X	1600	-0-	-410	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
10	2077 X	1342	-0-	-735	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
11	2010 X	968	-0-	-1042	-0-	968	2		N	-0-			-0-
12	2077 X	1126	-0-	-951	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
01	1674 X	1302	-0-	-372	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
02	1537 X	953	-0-	-584	-0-	953	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

09	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		Y	-0-			-0-
10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		Y	-0-			-0-
11	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		Y	-0-			-0-
12	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		Y	-0-			-0-
01	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		Y	-0-			-0-
*02	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

09	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		Y	-0-			-0-
10	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		Y	-0-			-0-
11	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-			-0-
12	372 X	75	-0-	-297	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
01	372 N	24	-0-	-348	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
02	348 N	62	-0-	-286	-0-	62	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

09	3300 X	3010	-0-	-290	-0-	3010	2		Y	-0-			-0-
10	3193 X	3151	-0-	-42	-0-	3151	2		Y	-0-			-0-
11	3000 X	2453	-0-	-547	-0-	2453	2		Y	-0-			-0-
12	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2		Y	-0-			-0-
02	2958 X	2817	-0-	-141	-0-	2817	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1079	-0-	-541	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
*02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3043	-0-	-212	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2898	-0-	-252	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			Y	-0-					-0-
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
*02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
*02	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

09	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1184	-0-	-5	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1278	-0-	-27	-0-	1278	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

09	2070	N	1734	-0-	-336	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1642	-0-	-528	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1462	-0-	-638	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1310	-0-	-488	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
*02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	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

09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1019	-0-	-903	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1310	-0-	-314	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2580 X	1993	-0-	-587	-0-	1993	2		N	-0-			-0-
10	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2		N	-0-			-0-
11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		N	-0-			-0-
12	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
01	2728 X	2304	-0-	-424	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
02	2552 X	1169	-0-	-1383	-0-	1169	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

09	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2		Y	-0-			-0-
10	4340 X	4209	-0-	-131	-0-	4209	2		Y	-0-			-0-
11	4200 X	3990	-0-	-210	-0-	3990	2		Y	-0-			-0-
12	4340 X	4238	-0-	-102	-0-	4238	2		Y	-0-			-0-
01	4340 X	4026	-0-	-314	-0-	4026	2		Y	-0-			-0-
02	4060 X	2862	-0-	-1198	-0-	2862	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

09	4590 X	4251	-0-	-339	-0-	4251	2		Y	-0-			-0-
10	4557 X	4305	-0-	-252	-0-	4305	2		Y	-0-			-0-
11	4560 X	4032	-0-	-528	-0-	4032	2		Y	-0-			-0-
12	4712 X	4059	-0-	-653	-0-	4059	2		Y	-0-			-0-
01	4712 X	3696	-0-	-1016	-0-	3696	2		Y	-0-			-0-
02	4118 X	3285	-0-	-833	-0-	3285	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
10	1984 N	1261	-0-	-723	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
11	1920 N	1471	-0-	-449	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
12	2201 N	1946	-0-	-255	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
*02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

09	2340 N	2317	-0-	-23	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
10	2387 N	2362	-0-	-25	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
11	2220 N	2215	-0-	-5	-0-	2215	2		N	-0-			-0-
12	2387 N	2035	-0-	-352	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
01	2356 N	1201	-0-	-1155	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
02	2146 N	1201	-0-	-945	-0-	1201	2		N	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

09	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		N	-0-			-0-
10	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2		N	-0-			-0-
11	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2		N	-0-			-0-
12	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2		N	-0-			-0-
01	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2		N	-0-			-0-
*02	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

09	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		Y	-0-			-0-
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		Y	-0-			-0-
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		Y	-0-			-0-
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		Y	-0-			-0-
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		Y	-0-			-0-
*02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5746	-0-	2746	2746	5746	2			Y	-0-					-0-
10	7501	X	4755	-0-	-2746	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
11	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
12	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
*02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980

09	900	N	692	-0-	-208	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	2639	N	475	-0-	-2164	-0-	475	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

09	5190	X	4838	-0-	-352	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4050	-0-	-1313	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4217	-0-	-523	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4211	-0-	-780	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4227	-0-	-764	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	3909	-0-	-760	-0-	3909	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

09	3150	X	2374	-0-	-776	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	1933	-0-	-1217	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2384	-0-	-747	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
02	2842	X	1710	-0-	-1132	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2605	-0-	-154	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2608	-0-	-27	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2469	-0-	-25	-0-	2469	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

09	3480	X	1916	-0-	-1564	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3090	-0-	-506	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
12	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2275	-0-	-825	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	1356	-0-	-1544	-0-	1356	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

09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
11	2310	X	1877	-0-	-433	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	1807	-0-	-580	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
01	2387	X	1349	-0-	-1038	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
02	2233	X	1058	-0-	-1175	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
10	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
11	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
12	744	X	732	-0-	-12	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
01	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
*02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

09	3960	X	3744	-0-	-216	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3721	-0-	-371	-0-	3721	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3648	-0-	-312	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3695	-0-	-273	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3375	-0-	-500	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
02	3625	X	3137	-0-	-488	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

09	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
10	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3816	-0-	-121	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3763	-0-	-174	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
02	3683	X	3314	-0-	-369	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

09	4650	X	4374	-0-	-276	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
10	4805	X	4684	-0-	-121	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4368	-0-	-222	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4130	-0-	-613	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
02	4379	X	4055	-0-	-324	-0-	4055	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

09	2790	X	1226	-0-	-1564	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
11	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
12	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2365	-0-	-611	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
02	2552	N	2387	-0-	-165	-0-	2387	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

09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
*02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

09	4110	X	2204	-0-	-1906	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3042	-0-	-1068	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3735	-0-	-481	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	2750	-0-	-1900	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3971	-0-	-379	-0-	3971	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3420 X	3228	-0-	-192	-0-	3228	2		Y	-0-			-0-
10	3534 X	3266	-0-	-268	-0-	3266	2		Y	-0-			-0-
11	3420 X	3265	-0-	-155	-0-	3265	2		Y	-0-			-0-
12	3534 X	3166	-0-	-368	-0-	3166	2		Y	-0-			-0-
01	3348 X	3054	-0-	-294	-0-	3054	2		Y	-0-			-0-
02	3161 X	2948	-0-	-213	-0-	2948	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

09	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2		Y	-0-			-0-
10	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2		Y	-0-			-0-
11	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2		Y	-0-			-0-
12	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		Y	-0-			-0-
01	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2		Y	-0-			-0-
*02	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

09	3960 X	3806	-0-	-154	-0-	3806	2		Y	-0-			-0-
10	4092 X	3571	-0-	-521	-0-	3571	2		Y	-0-			-0-
11	3930 X	3711	-0-	-219	-0-	3711	2		Y	-0-			-0-
12	4061 X	3538	-0-	-523	-0-	3538	2		Y	-0-			-0-
01	3937 X	3505	-0-	-432	-0-	3505	2		Y	-0-			-0-
02	3683 X	3109	-0-	-574	-0-	3109	2		Y	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2		Y	-0-			-0-
10	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2		Y	-0-			-0-
11	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2		Y	-0-			-0-
12	4154 X	3287	-0-	-867	-0-	3287	2		Y	-0-			-0-
01	4154 X	3761	-0-	-393	-0-	3761	2		Y	-0-			-0-
02	3886 X	3486	-0-	-400	-0-	3486	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

09	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2		Y	-0-			-0-
10	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2		Y	-0-			-0-
11	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2		Y	-0-			-0-
12	4278 X	4011	-0-	-267	-0-	4011	2		Y	-0-			-0-
01	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2		Y	-0-			-0-
02	4089 X	3571	-0-	-518	-0-	3571	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

09	1980 N	1878	-0-	-102	-0-	1878	2		Y	-0-			-0-
10	2046 N	1904	-0-	-142	-0-	1904	2		Y	-0-			-0-
11	1980 N	1468	-0-	-512	-0-	1468	2		Y	-0-			-0-
12	1953 N	1699	-0-	-254	-0-	1699	2		Y	-0-			-0-
01	1891 N	1129	-0-	-762	-0-	1129	2		Y	-0-			-0-
02	1421 N	1120	-0-	-301	-0-	1120	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	5075	-0-	1975	1975	5075	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3966	-0-	966	2941	3966	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	2037	-0-	-1063	1878	2037	2		Y	-0-			-0-
01	3453 X	1575	-0-	-1878	-0-	1575	2		Y	-0-			-0-
*02	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
*02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
10	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			Y	-0-					-0-
11	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			Y	-0-					-0-
12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	3184	-0-	-64	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

09	4560	X	2797	-0-	-1763	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	2508	-0-	-2204	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
11	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-
12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			Y	-0-					-0-
01	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			Y	-0-					-0-
02	4495	X	4195	-0-	-300	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

09	2760	X	2562	-0-	-198	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2448	-0-	-404	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2617	-0-	-143	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2753	-0-	-99	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2560	-0-	-292	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
02	2523	N	1938	-0-	-585	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					25
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					25
11	2340	N	2232	-0-	-108	-0-	2232	2			N	-0-					25
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					25
01	2418	N	2091	-0-	-327	-0-	2091	2			N	-0-					25
*02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	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

09	4140	X	4020	-0-	-120	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	4067	-0-	-211	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3922	-0-	-398	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	4049	-0-	-415	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	3498	-0-	-966	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
02	3886	X	3437	-0-	-449	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

09	1530	N	1296	-0-	-234	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
02	1160	N	977	-0-	-183	-0-	977	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
10	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
11	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
02	3161 X	334	-0-	-2827	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

09	3810 X	3529	-0-	-281	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
10	3937 X	3415	-0-	-522	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
11	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	3096	-0-	-562	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
01	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
*02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	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

09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
10	4309 X	2334	-0-	-1975	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
11	4170 X	2321	-0-	-1849	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
12	4309 X	2134	-0-	-2175	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	2711	-0-	-947	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
02	3422 X	2142	-0-	-1280	-0-	2142	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

09	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
10	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
11	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
12	2294 N	2280	-0-	-14	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
01	2294 N	1647	-0-	-647	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
02	2146 N	1686	-0-	-460	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
10	1984 N	1963	-0-	-21	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
11	1980 N	1613	-0-	-367	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
12	1984 N	1684	-0-	-300	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
01	1953 N	1600	-0-	-353	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
*02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

09	2580 X	2401	-0-	-179	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
10	2666 X	2033	-0-	-633	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
11	2460 X	2162	-0-	-298	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
12	2542 X	1657	-0-	-885	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
01	2542 X	1051	-0-	-1491	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
02	2088 N	1657	-0-	-431	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

09	7590 X	7375	-0-	-215	-0-	7375	2			Y	-0-					-0-
10	7843 X	7436	-0-	-407	-0-	7436	2			Y	-0-					-0-
11	7590 X	7001	-0-	-589	-0-	7001	2			Y	-0-					-0-
12	7843 X	7314	-0-	-529	-0-	7314	2			Y	-0-					-0-
01	7657 X	6905	-0-	-752	-0-	6905	2			Y	-0-					-0-
02	7134 X	6459	-0-	-675	-0-	6459	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
12	2480 N	2343	-0-	-137	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
01	2294 N	2200	-0-	-94	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
02	2059 N	1790	-0-	-269	-0-	1790	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

09	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2		Y	-0-			-0-
10	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2		Y	-0-			-0-
11	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2		Y	-0-			-0-
12	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2		Y	-0-			-0-
01	3999 X	3544	-0-	-455	-0-	3544	2		Y	-0-			-0-
02	3741 X	765	-0-	-2976	-0-	765	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

09	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2		Y	-0-			-0-
10	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		Y	-0-			-0-
11	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2		Y	-0-			-0-
12	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		Y	-0-			-0-
01	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2		Y	-0-			-0-
*02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		Y	-0-			-0-
10	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3147	-0-	147	147	3147	2		Y	-0-			-0-
12	3038 N	2891	-0-	-147	-0-	2891	2		Y	-0-			-0-
01	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		Y	-0-			-0-
*02	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

09	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2		N	-0-			-0-
10	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2		N	-0-			-0-
11	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2		N	-0-			-0-
12	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2		N	-0-			-0-
01	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2		N	-0-			-0-
*02	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		Y	-0-			-0-
10	2108 N	1934	-0-	-174	-0-	1934	2		Y	-0-			-0-
11	2010 N	1529	-0-	-481	-0-	1529	2		Y	-0-			-0-
12	2046 N	1667	-0-	-379	-0-	1667	2		Y	-0-			-0-
01	1922 N	1485	-0-	-437	-0-	1485	2		Y	-0-			-0-
02	1479 N	1404	-0-	-75	-0-	1404	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

09	3870 X	3622	-0-	-248	-0-	3622	2		N	-0-			-0-
10	3999 X	3707	-0-	-292	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
11	3900 X	3590	-0-	-310	-0-	3590	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	3755	-0-	-275	-0-	3755	2		N	-0-			-0-
01	4030 X	3594	-0-	-436	-0-	3594	2		N	-0-			-0-
02	3509 X	3107	-0-	-402	-0-	3107	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3480 X	2985	-0-	-495	-0-	2985	2		N	-0-			-0-
10	3596 X	2515	-0-	-1081	-0-	2515	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	2634	-0-	-906	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
12	3658 X	1370	-0-	-2288	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
01	3658 X	3227	-0-	-431	-0-	3227	2		N	-0-			-0-
*02	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2		N	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

09	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
10	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2		N	-0-			-0-
11	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2		N	-0-			-0-
12	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2		N	-0-			-0-
01	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2		N	-0-			-0-
*02	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

09	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2		Y	-0-			-0-
10	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2		Y	-0-			-0-
11	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2		Y	-0-			-0-
12	4216 X	3632	-0-	-584	-0-	3632	2		Y	-0-			-0-
01	4216 X	3257	-0-	-959	-0-	3257	2		Y	-0-			-0-
02	3944 X	2700	-0-	-1244	-0-	2700	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

09	3390 X	3153	-0-	-237	-0-	3153	2		Y	-0-			-0-
10	3379 X	3048	-0-	-331	-0-	3048	2		Y	-0-			-0-
11	3300 X	3299	-0-	-1	-0-	3299	2		Y	-0-			-0-
12	3410 X	3251	-0-	-159	-0-	3251	2		Y	-0-			-0-
01	3410 X	3072	-0-	-338	-0-	3072	2		Y	-0-			-0-
02	3190 X	3082	-0-	-108	-0-	3082	2		Y	-0-			-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

09	3480 X	3099	-0-	-381	-0-	3099	2		Y	-0-			-0-
10	3534 X	3124	-0-	-410	-0-	3124	2		Y	-0-			-0-
11	3300 X	2960	-0-	-340	-0-	2960	2		Y	-0-			-0-
12	3317 X	3046	-0-	-271	-0-	3046	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	3074	-0-	-212	-0-	3074	2		Y	-0-			-0-
02	2987 X	2776	-0-	-211	-0-	2776	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

09	2940 X	1205	-0-	-1735	-0-	1205	2		Y	-0-			-0-
10	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2		Y	-0-			-0-
11	2760 X	2233	-0-	-527	-0-	2233	2		Y	-0-			-0-
12	2852 X	2167	-0-	-685	-0-	2167	2		Y	-0-			-0-
01	3224 X	2340	-0-	-884	-0-	2340	2		Y	-0-			-0-
02	3016 X	2641	-0-	-375	-0-	2641	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2		Y	-0-			-0-
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2		Y	-0-			-0-
11	2940 X	2403	-0-	-537	-0-	2403	2		Y	-0-			-0-
12	3162 X	2222	-0-	-940	-0-	2222	2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	2262	-0-	-900	-0-	2262	2		Y	-0-			-0-
02	2958 X	2283	-0-	-675	-0-	2283	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

09	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2		Y	-0-			-0-
10	3813 X	3558	-0-	-255	-0-	3558	2		Y	-0-			-0-
11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		Y	-0-			-0-
12	3875 X	3365	-0-	-510	-0-	3365	2		Y	-0-			-0-
01	3875 X	3426	-0-	-449	-0-	3426	2		Y	-0-			-0-
02	3625 X	2926	-0-	-699	-0-	2926	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

09	450 N	400	-0-	-50	-0-	400	2		N	-0-			-0-
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	713	-0-	-372	-0-	713	2		N	-0-			-0-
02	899 N	364	-0-	-535	-0-	364	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		Y	-0-			-0-
10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		Y	-0-			-0-
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		Y	-0-			-0-
12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		Y	-0-			-0-
01	2480 N	2429	-0-	-51	-0-	2429	2		Y	-0-			-0-
02	2349 N	2318	-0-	-31	-0-	2318	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

09	3270 X	2919	-0-	-351	-0-	2919	2		N	-0-			-0-
10	3503 X	2569	-0-	-934	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
11	3390 X	2728	-0-	-662	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
12	3503 X	2851	-0-	-652	-0-	2851	2		N	-0-			-0-
01	3286 X	2868	-0-	-418	-0-	2868	2		N	-0-			-0-
02	2813 X	2389	-0-	-424	-0-	2389	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

09	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		Y	-0-			-0-
10	3007 X	2507	-0-	-500	-0-	2507	2		Y	-0-			-0-
11	2880 X	2641	-0-	-239	-0-	2641	2		Y	-0-			-0-
12	3007 X	2815	-0-	-192	-0-	2815	2		Y	-0-			-0-
01	3007 X	2875	-0-	-132	-0-	2875	2		Y	-0-			-0-
02	2813 X	2740	-0-	-73	-0-	2740	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2		Y	-0-			-0-
10	3503 X	3473	-0-	-30	-0-	3473	2		Y	-0-			-0-
11	3390 X	3024	-0-	-366	-0-	3024	2		Y	-0-			-0-
12	3503 X	2829	-0-	-674	-0-	2829	2		Y	-0-			-0-
01	3503 X	3153	-0-	-350	-0-	3153	2		Y	-0-			-0-
02	3277 X	2812	-0-	-465	-0-	2812	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920 N	1710	-0-	-210	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
10	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
12	1767 N	1762	-0-	-5	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
01	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
*02	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
10	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
11	3000 X	1962	-0-	-1038	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
01	3100 X	2872	-0-	-228	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
02	2900 X	2527	-0-	-373	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

09	2580 X	1928	-0-	-652	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
10	2666 X	2055	-0-	-611	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
11	2580 X	1934	-0-	-646	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
12	2635 X	2096	-0-	-539	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
01	2325 X	2053	-0-	-272	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
*02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

09	1620 N	1229	-0-	-391	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	1830 N	920	-0-	-910	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	1014	-0-	-257	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

09	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
10	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
11	2820 X	2517	-0-	-303	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
12	2914 X	2713	-0-	-201	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
01	3224 X	2498	-0-	-726	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
02	3016 X	2357	-0-	-659	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

09	1950 X	1236	-0-	-714	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
10	1519 X	1114	-0-	-405	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
11	900 N	617	-0-	-283	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
12	1271 N	1014	-0-	-257	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
*02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

09	2670 X	2297	-0-	-373	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
10	2759 X	2341	-0-	-418	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
11	2670 X	1947	-0-	-723	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
12	2759 X	2056	-0-	-703	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
01	2418 X	1965	-0-	-453	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	1885 N	1877	-0-	-8	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
10	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			Y	-0-					-0-
01	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
*02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4950	-0-	-320	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3863	-0-	-1237	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3136	-0-	-2134	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	2930	-0-	-2030	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	2822	-0-	-1818	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 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
09	3600	X	2759	-0-	-841	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	2738	-0-	-982	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2555	-0-	-175	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2546	-0-	-306	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2663	-0-	-189	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
02	2668	X	2468	-0-	-200	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 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
09	3518	X	3280	-0-	-238	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
*02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 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
09	2880	X	2848	-0-	-32	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2736	-0-	-240	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2613	-0-	-237	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2648	-0-	-297	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2739	-0-	-206	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
*02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3207	-0-	-543	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3240	-0-	-635	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3057	-0-	-333	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3290	-0-	-151	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3015	-0-	-364	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2894	-0-	-209	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 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
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2512	-0-	-92	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
11	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	1334	-0-	-1239	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	1508	-0-	-1003	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
02	2726	N	2010	-0-	-716	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	610	-0-	-140	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
*02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3768	-0-	-262	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3325	-0-	-575	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3628	-0-	-402	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3799	-0-	-169	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
02	3712	X	3473	-0-	-239	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
02	2088	N	1852	-0-	-236	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

09	4560	X	4109	-0-	-451	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3989	-0-	-320	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3630	-0-	-540	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3570	-0-	-677	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3425	-0-	-822	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
02	3973	X	3218	-0-	-755	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4185	-0-	-62	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3733	-0-	-407	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3550	-0-	-883	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4237	-0-	-196	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	3656	-0-	-491	-0-	3656	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

09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			Y	-0-					-0-
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	2750	-0-	-1559	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	3231	-0-	-1109	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	2322	-0-	-1738	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

09	4050	X	3865	-0-	-185	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3885	-0-	-300	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3756	-0-	-294	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3858	-0-	-296	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3756	-0-	-398	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
02	3741	X	3471	-0-	-270	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3390 X	2753	-0-	-637	-0-	2753	2		Y	-0-			-0-
10	3503 X	2929	-0-	-574	-0-	2929	2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	2203	-0-	-857	-0-	2203	2		Y	-0-			-0-
12	2852 X	2358	-0-	-494	-0-	2358	2		Y	-0-			-0-
01	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2		Y	-0-			-0-
02	2726 X	2697	-0-	-29	-0-	2697	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

09	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2		N	-0-			-0-
10	4371 X	4121	-0-	-250	-0-	4121	2		N	-0-			-0-
11	4230 X	4213	-0-	-17	-0-	4213	2		N	-0-			-0-
12	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2		N	-0-			-0-
01	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2		N	-0-			-0-
02	4089 X	4082	-0-	-7	-0-	4082	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2		Y	-0-			-0-
10	3317 X	3286	-0-	-31	-0-	3286	2		Y	-0-			-0-
11	3210 X	2343	-0-	-867	-0-	2343	2		Y	-0-			-0-
12	3658 X	3221	-0-	-437	-0-	3221	2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	3252	-0-	-406	-0-	3252	2		Y	-0-			-0-
02	3422 X	2358	-0-	-1064	-0-	2358	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

09	2130 N	1803	-0-	-327	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
11	2280 N	1961	-0-	-319	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
01	2015 N	1638	-0-	-377	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
02	1885 N	1759	-0-	-126	-0-	1759	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		Y	-0-			-0-
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		Y	-0-			-0-
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		Y	-0-			-0-
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		Y	-0-			-0-
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		Y	-0-			-0-
*02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		Y	-0-			-0-
10	1829 N	1600	-0-	-229	-0-	1600	2		Y	-0-			-0-
11	1890 N	1618	-0-	-272	-0-	1618	2		Y	-0-			-0-
12	1891 N	1645	-0-	-246	-0-	1645	2		Y	-0-			-0-
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		Y	-0-			-0-
*02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	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

09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		Y	-0-			-0-
10	1767 N	1539	-0-	-228	-0-	1539	2		Y	-0-			-0-
11	1710 N	1483	-0-	-227	-0-	1483	2		Y	-0-			-0-
12	1612 N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2		Y	-0-			-0-
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		Y	-0-			-0-
*02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
10	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
*02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

09	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
11	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6856	-0-	-181	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5890	-0-	-1147	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	4284	-0-	-2299	-0-	4284	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

09	3000	X	2732	-0-	-268	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
*02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2690	-0-	-534	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
02	3016	X	2659	-0-	-357	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
02	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1749	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

09	3360	X	3103	-0-	-257	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	2955	-0-	-517	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2837	-0-	-523	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2694	-0-	-499	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2569	-0-	-624	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
02	2987	X	2293	-0-	-694	-0-	2293	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

09	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
10	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
11	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2085	-0-	-333	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
01	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
*02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-
10	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
11	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
12	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
01	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
*02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

09	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			Y	-0-					-0-
10	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			Y	-0-					-0-
11	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			Y	-0-					-0-
12	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			Y	-0-					-0-
01	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			Y	-0-					-0-
*02	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

09	4200 X	3533	-0-	-667	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
10	4278 X	2897	-0-	-1381	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
11	3480 X	3378	-0-	-102	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
01	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			Y	-0-					-0-
02	3422 X	3244	-0-	-178	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

09	4290 X	4018	-0-	-272	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
10	4433 X	3982	-0-	-451	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
11	4260 X	3908	-0-	-352	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
12	4247 X	4227	-0-	-20	-0-	4227	2			Y	-0-					-0-
01	4247 X	3802	-0-	-445	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
*02	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	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

09	14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	14891	2			N	-0-					-0-
10	15141 X	15141	-0-	-0-	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
11	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
12	13698 X	13698	-0-	-0-	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
01	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
*02	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

09	6990 X	6588	-0-	-402	-0-	6588	2			Y	-0-					-0-
10	6975 X	6728	-0-	-247	-0-	6728	2			Y	-0-					-0-
11	6750 X	5215	-0-	-1535	-0-	5215	2			Y	-0-					-0-
12	6944 X	5597	-0-	-1347	-0-	5597	2			Y	-0-					-0-
01	6820 X	5850	-0-	-970	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-
*02	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

09	7020 X	6403	-0-	-617	-0-	6403	2			Y	-0-					-0-
10	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			Y	-0-					-0-
11	6600 X	4682	-0-	-1918	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
12	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			Y	-0-					-0-
01	7905 X	3860	-0-	-4045	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
02	7395 X	5233	-0-	-2162	-0-	5233	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11160 X	10169	-0-	-991	-0-	10169	2		N	-0-			16
10	11532 X	10596	-0-	-936	-0-	10596	2		N	-0-			16
11	11160 X	9711	-0-	-1449	-0-	9711	2		N	-0-			16
12	10881 X	9483	-0-	-1398	-0-	9483	2		N	-0-			16
01	10602 X	8922	-0-	-1680	-0-	8922	2		N	-0-			16
02	9918 X	8425	-0-	-1493	-0-	8425	2		N	-0-			16

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

09	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2		Y	-0-			-0-
10	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2		Y	-0-			-0-
11	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2		Y	-0-			-0-
12	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2		Y	-0-			-0-
01	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2		Y	-0-			-0-
*02	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

09	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2		Y	-0-			-0-
10	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2		Y	-0-			-0-
11	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2		Y	-0-			-0-
12	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2		Y	-0-			-0-
01	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2		Y	-0-			-0-
*02	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	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

09	2550 X	2387	-0-	-163	-0-	2387	2		Y	-0-			-0-
10	2635 X	2290	-0-	-345	-0-	2290	2		Y	-0-			-0-
11	2430 X	1936	-0-	-494	-0-	1936	2		Y	-0-			-0-
12	2480 X	2479	-0-	-1	-0-	2479	2		Y	-0-			-0-
01	2480 X	1929	-0-	-551	-0-	1929	2		Y	-0-			-0-
*02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		Y	-0-			-0-
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		Y	-0-			-0-
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		Y	-0-			-0-
12	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2		Y	-0-			-0-
01	1271 N	1114	-0-	-157	-0-	1114	2		Y	-0-			-0-
*02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

09	1680 N	1397	-0-	-283	-0-	1397	2		Y	-0-			-0-
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		Y	-0-			-0-
11	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		Y	-0-			-0-
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		Y	-0-			-0-
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		Y	-0-			-0-
02	2436 N	1704	-0-	-732	-0-	1704	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

09	2760 X	2355	-0-	-405	-0-	2355	2		Y	-0-			-0-
10	2852 X	2386	-0-	-466	-0-	2386	2		Y	-0-			-0-
11	2700 X	2500	-0-	-200	-0-	2500	2		Y	-0-			-0-
12	2790 X	2270	-0-	-520	-0-	2270	2		Y	-0-			-0-
01	2480 X	2365	-0-	-115	-0-	2365	2		Y	-0-			-0-
02	2407 N	2034	-0-	-373	-0-	2034	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030 X	2824	-0-	-206	-0-	2824	2			N	-0-					20
10	3131 X	2647	-0-	-484	-0-	2647	2			N	-0-					20
11	2790 X	2475	-0-	-315	-0-	2475	2			N	-0-					20
12	2914 X	2434	-0-	-480	-0-	2434	2			N	-0-					20
01	2914 X	2641	-0-	-273	-0-	2641	2			N	-0-					20
02	2726 X	2327	-0-	-399	-0-	2327	2			N	-0-					20

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

09	2850 X	1770	-0-	-1080	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
11	2580 X	2495	-0-	-85	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
12	2604 X	2103	-0-	-501	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
01	3100 X	2142	-0-	-958	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
02	2900 X	1726	-0-	-1174	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
11	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1110	-0-	-812	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1798 N	989	-0-	-809	-0-	989	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

09	2760 X	2417	-0-	-343	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
10	2852 X	2631	-0-	-221	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
11	2610 X	2172	-0-	-438	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
12	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
01	2635 X	2496	-0-	-139	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
*02	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
*02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

09	2760 X	1770	-0-	-990	-0-	1770	2			N	-0-					80
10	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					80
11	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					80
12	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					80
01	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					80
*02	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	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

09	5730 X	5161	-0-	-569	-0-	5161	2			Y	-0-					-0-
10	5921 X	5365	-0-	-556	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
11	5730 X	4900	-0-	-830	-0-	4900	2			Y	-0-					-0-
12	5828 X	4598	-0-	-1230	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
01	5363 X	5055	-0-	-308	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
02	5017 X	4346	-0-	-671	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3720 X	3029	-0-	-691	-0-	3029	2		Y	-0-			-0-
10	3441 X	3028	-0-	-413	-0-	3028	2		Y	-0-			-0-
11	3330 X	2926	-0-	-404	-0-	2926	2		Y	-0-			-0-
12	3441 X	3390	-0-	-51	-0-	3390	2		Y	-0-			-0-
01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2		Y	-0-			-0-
*02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

09	5940 X	5730	-0-	-210	-0-	5730	2		Y	-0-			-0-
10	6262 X	5535	-0-	-727	-0-	5535	2		Y	-0-			-0-
11	6060 X	5549	-0-	-511	-0-	5549	2		Y	-0-			-0-
12	6262 X	5305	-0-	-957	-0-	5305	2		Y	-0-			-0-
01	5921 X	5001	-0-	-920	-0-	5001	2		Y	-0-			-0-
02	5539 X	4585	-0-	-954	-0-	4585	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

09	5760 X	3542	-0-	-2218	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
10	6200 X	5929	-0-	-271	-0-	5929	2		N	-0-			-0-
11	6000 X	4921	-0-	-1079	-0-	4921	2		N	-0-			-0-
12	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2		N	-0-			-0-
01	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2		N	-0-			-0-
*02	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

09	3960 X	3559	-0-	-401	-0-	3559	2		Y	-0-			-0-
10	4123 X	3681	-0-	-442	-0-	3681	2		Y	-0-			-0-
11	3990 X	3475	-0-	-515	-0-	3475	2		Y	-0-			-0-
12	4123 X	3696	-0-	-427	-0-	3696	2		Y	-0-			-0-
01	3937 X	3534	-0-	-403	-0-	3534	2		Y	-0-			-0-
02	3451 X	3347	-0-	-104	-0-	3347	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

09	5760 X	5457	-0-	-303	-0-	5457	2		Y	-0-			-0-
10	5952 X	5527	-0-	-425	-0-	5527	2		Y	-0-			-0-
11	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2		Y	-0-			-0-
12	5642 X	5383	-0-	-259	-0-	5383	2		Y	-0-			-0-
01	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2		Y	-0-			-0-
02	5278 X	4942	-0-	-336	-0-	4942	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

09	5310 X	5066	-0-	-244	-0-	5066	2		Y	-0-			-0-
10	5487 X	4755	-0-	-732	-0-	4755	2		Y	-0-			-0-
11	5310 X	4710	-0-	-600	-0-	4710	2		Y	-0-			-0-
12	5239 X	5070	-0-	-169	-0-	5070	2		Y	-0-			-0-
01	5239 X	5159	-0-	-80	-0-	5159	2		Y	-0-			-0-
02	4901 X	4861	-0-	-40	-0-	4861	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

09	3510 X	3480	-0-	-30	-0-	3480	2		Y	-0-			-0-
10	3627 X	3316	-0-	-311	-0-	3316	2		Y	-0-			-0-
11	3420 X	3328	-0-	-92	-0-	3328	2		Y	-0-			-0-
12	3596 X	3277	-0-	-319	-0-	3277	2		Y	-0-			-0-
01	3596 X	3184	-0-	-412	-0-	3184	2		Y	-0-			-0-
02	3364 X	3123	-0-	-241	-0-	3123	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
10	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
*02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

09	3840 X	848	-0-	-2992	-0-	848	2			N	-0-					94
10	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					94
11	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					94
12	3999 X	3855	-0-	-144	-0-	3855	2			N	-0-					94
01	4867 X	3553	-0-	-1314	-0-	3553	2			N	-0-					94
02	4553 X	4036	-0-	-517	-0-	4036	2			N	-0-					94

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

09	3720 X	2944	-0-	-776	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
10	3751 X	2113	-0-	-1638	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
11	4020 X	2512	-0-	-1508	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
12	4154 X	2012	-0-	-2142	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	2130	-0-	-2024	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	2842 X	2062	-0-	-780	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

09	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			Y	-0-					-0-
10	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			Y	-0-					-0-
11	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
12	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			Y	-0-					-0-
01	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-
*02	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

09	4620 X	4205	-0-	-415	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
10	4557 X	4237	-0-	-320	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
11	4260 X	4004	-0-	-256	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
12	4402 X	4118	-0-	-284	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
01	4402 X	4185	-0-	-217	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
02	4060 X	3731	-0-	-329	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

09	2310 N	2121	-0-	-189	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
10	2480 N	2109	-0-	-371	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
11	2400 N	2336	-0-	-64	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
12	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
01	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
02	2262 N	2040	-0-	-222	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3120 X	2590	-0-	-530	-0-	2590	2		Y	-0-			-0-
10	3224 X	3222	-0-	-2	-0-	3222	2		Y	-0-			-0-
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2		Y	-0-			-0-
12	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		Y	-0-			-0-
01	3224 X	2168	-0-	-1056	-0-	2168	2		Y	-0-			-0-
02	3074 X	2175	-0-	-899	-0-	2175	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

09	3300 X	2948	-0-	-352	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
10	3410 X	2804	-0-	-606	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
11	3240 X	3047	-0-	-193	-0-	3047	2		N	-0-			-0-
12	3348 X	2523	-0-	-825	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
01	3348 X	2841	-0-	-507	-0-	2841	2		N	-0-			-0-
02	2958 X	2779	-0-	-179	-0-	2779	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

09	3960 X	3598	-0-	-362	-0-	3598	2		Y	-0-			-0-
10	3720 X	3137	-0-	-583	-0-	3137	2		Y	-0-			-0-
11	3600 X	2481	-0-	-1119	-0-	2481	2		Y	-0-			-0-
12	3720 X	3360	-0-	-360	-0-	3360	2		Y	-0-			-0-
01	3720 X	3507	-0-	-213	-0-	3507	2		Y	-0-			-0-
02	3480 X	3162	-0-	-318	-0-	3162	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		Y	-0-			-0-
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		Y	-0-			-0-
11	2040 N	1606	-0-	-434	-0-	1606	2		Y	-0-			-0-
12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		Y	-0-			-0-
01	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2		Y	-0-			-0-
02	1566 N	1414	-0-	-152	-0-	1414	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

09	3210 X	3110	-0-	-100	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
10	3317 X	3198	-0-	-119	-0-	3198	2		N	-0-			-0-
11	3210 X	3016	-0-	-194	-0-	3016	2		N	-0-			-0-
12	3317 X	2869	-0-	-448	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
01	3317 X	2475	-0-	-842	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
02	3016 X	2854	-0-	-162	-0-	2854	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		Y	-0-			-0-
10	1953 N	1546	-0-	-407	-0-	1546	2		Y	-0-			-0-
11	1980 N	1387	-0-	-593	-0-	1387	2		Y	-0-			-0-
12	1891 N	1555	-0-	-336	-0-	1555	2		Y	-0-			-0-
01	1550 N	1312	-0-	-238	-0-	1312	2		Y	-0-			-0-
02	1334 N	999	-0-	-335	-0-	999	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

09	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
10	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2		N	-0-			-0-
11	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2		N	-0-			-0-
12	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2		N	-0-			-0-
01	4898 X	4118	-0-	-780	-0-	4118	2		N	-0-			-0-
02	4582 X	3541	-0-	-1041	-0-	3541	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	70903	X	70903	-0-	-0-	-0-	70903	2			N	-0-			-0-
10	73927	X	73927	-0-	-0-	-0-	73927	2			N	-0-			-0-
11	85892	X	85892	-0-	-0-	-0-	85892	2			N	-0-			-0-
12	67676	X	67676	-0-	-0-	-0-	67676	2			N	-0-			-0-
01	70034	X	70034	-0-	-0-	-0-	70034	2			N	-0-			-0-
*02	63340	X	63340	-0-	-0-	-0-	63340	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	136	1	2626	2	N	-0-			-0-
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	130	1	2652	2	N	-0-			-0-
11	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	107	1	1981	2	N	-0-			-0-
12	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	131	1	2541	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	134	1	2780	2	N	-0-			-0-
*02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	123	1	2470	2	N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	46	1	875	2	Y	-0-			-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	48	1	985	2	Y	-0-			-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	55	1	1030	2	Y	-0-			-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	50	1	976	2	Y	-0-			-0-
01	1023	N	805	-0-	-218	-0-	37	1	768	2	Y	-0-			-0-
02	1044	N	706	-0-	-338	-0-	33	1	673	2	Y	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	161	1	3091	2	Y	-0-			59
10	3441	X	2798	-0-	-643	-0-	131	1	2667	2	Y	-0-			59
11	3330	X	3072	-0-	-258	-0-	157	1	2915	2	Y	-0-			59
12	3441	X	2949	-0-	-492	-0-	144	1	2805	2	Y	-0-			59
01	3441	X	3100	-0-	-341	-0-	143	1	2957	2	Y	-0-			59
02	3132	X	663	-0-	-2469	-0-	31	1	632	2	Y	-0-			59

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 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
09	2130 N	2114	-0-	-16	-0-	2114	2		Y	-0-			1
10	2170 N	2121	-0-	-49	-0-	2121	2		Y	-0-			1
11	2130 N	2072	-0-	-58	-0-	2072	2		Y	-0-			1
12	2170 N	2128	-0-	-42	-0-	2128	2		Y	-0-			1
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		Y	-0-			1
02	1972 N	1955	-0-	-17	-0-	1955	2		Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	1170 N	839	-0-	-331	-0-	839	2		Y	-0-			-0-
10	1147 N	901	-0-	-246	-0-	901	2		Y	-0-			-0-
11	1170 N	1007	-0-	-163	-0-	1007	2		Y	-0-			-0-
12	868 N	544	-0-	-324	-0-	544	2		Y	-0-			-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		Y	-0-			-0-
*02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287416 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8084 - 8096

09	SHUT IN	85	-0-	85	122	85	2		Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	122				Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	122				Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	39	-0-	39	161	39	2		Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287589 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060

09	8086 X	7250	-0-	-836	-0-	7250	2		Y	-0-			-0-
10	DELQ PR	7258	-0-	7258	7258	7258	2		Y	-0-			-0-
11	11983 X	4725	-0-	-7258	-0-	4725	2		Y	-0-			-0-
12	12090 X	4038	-0-	-8052	-0-	4038	2		Y	-0-			-0-
01	12090 X	5239	-0-	-6851	-0-	5239	2		Y	-0-			-0-
02	7018 X	4262	-0-	-2756	-0-	4262	2		Y	-0-			-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
09	1890	N	1353	-0-	-537	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1264	-0-	-146	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
*02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	99	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

09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

09	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	348	N	238	-0-	-110	-0-	238	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	53	-0-	-34	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			Y	-0-					-0-
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3015	-0-	-615	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3442	-0-	-309	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3437	-0-	-314	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
02	3509	X	3276	-0-	-233	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

09	2460	N	1990	-0-	-470	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
10	2356	N	1958	-0-	-398	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1579	-0-	-461	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
*02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	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
09	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
10	2666 X	2637	-0-	-29	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
11	2580 X	2266	-0-	-314	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
12	2666 X	2232	-0-	-434	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
01	2666 X	1801	-0-	-865	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
02	2494 X	2318	-0-	-176	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

09	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
10	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
11	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
12	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
*02	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

09	3968 X	3317	-0-	-651	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
11	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
12	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
01	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
*02	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
*02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	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
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

09	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
*02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
*02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	583	-0-	-55	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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
09	1500	N	1139	-0-	-361	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1098	-0-	-390	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
*02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
*02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1410	N	1150	-0-	-260	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1072	-0-	-385	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1049	-0-	-361	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
*02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2190	N	705	-0-	-1485	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	742	-0-	-746	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	563	-0-	-367	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	370	-0-	-374	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	415	-0-	-329	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	446	-0-	-105	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	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
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	166	-0-	-224	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	100	-0-	-303	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	54	-0-	-349	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1510	-0-	-290	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1404	-0-	-487	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1345	-0-	-329	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	3099	-0-	199	199	3099	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

09	1620	N	1289	-0-	-331	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
*02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

09	1740	X	906	-0-	-834	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
10	1798	X	605	-0-	-1193	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
11	1410	X	503	-0-	-907	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
12	1457	X	333	-0-	-1124	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
01	1209	X	477	-0-	-732	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
02	493	N	417	-0-	-76	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2		N	-0-			60
10	372 N	80	-0-	-292	-0-	80	2		N	-0-			60
11	300 N	50	-0-	-250	-0-	50	2		N	-0-			60
12	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2		N	-0-			60
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			60
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		Y	-0-			-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		Y	-0-			-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		Y	-0-			-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		Y	-0-			-0-
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		Y	-0-			-0-
*02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		Y	-0-			-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

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

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

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

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
10	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2		N	-0-			-0-
11	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2		N	-0-			-0-
12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
01	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-			-0-
*02	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

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

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-					-0-
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2340	N	2110	-0-	-230	-0-	2110	2		Y	-0-					-0-
10	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	2065	2		Y	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		Y	-0-					-0-
12	2170	N	1549	-0-	-621	-0-	1549	2		Y	-0-					-0-
01	2077	N	1497	-0-	-580	-0-	1497	2		Y	-0-					-0-
02	1740	N	1337	-0-	-403	-0-	1337	2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	332	-0-	-658	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	992	N	439	-0-	-553	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	7770	X	6682	-0-	-1088	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7557	-0-	-1185	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7817	-0-	-643	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7924	-0-	-818	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8071	-0-	-578	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	7102	-0-	-467	-0-	7102	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRUITVALE (SMACKOVER) //CONT.// 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
WEST, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038741 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2	N	-0-			-0-
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	2	N	-0-			-0-
12	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2	N	-0-			-0-
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2	N	-0-			-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

09	2280 N	2177	-0-	-103	-0-	2177	2	N	-0-			-0-
10	2294 N	2237	-0-	-57	-0-	2237	2	N	-0-			-0-
11	2160 N	2140	-0-	-20	-0-	2140	2	N	-0-			-0-
12	2263 N	2129	-0-	-134	-0-	2129	2	N	-0-			-0-
01	2232 N	2129	-0-	-103	-0-	2129	2	N	-0-			-0-
02	2059 N	2014	-0-	-45	-0-	2014	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

09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	2	N	-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	39	1	466	2	N	-0-			-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	44	1	420	2	N	-0-			-0-
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	365	2	N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 N	534	-0-	-126	-0-	54	1	480	2	N	-0-			-0-
10	589 N	550	-0-	-39	-0-	43	1	507	2	N	-0-			-0-
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	50	1	482	2	N	-0-			-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	49	1	581	2	N	-0-			-0-
01	558 N	557	-0-	-1	-0-	53	1	504	2	N	-0-			-0-
02	522 N	507	-0-	-15	-0-	50	1	457	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	53	1	468	2	N	-0-			-0-
10	558 N	497	-0-	-61	-0-	39	1	458	2	N	-0-			-0-
11	510 N	450	-0-	-60	-0-	42	1	408	2	N	-0-			-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	44	1	524	2	N	-0-			-0-
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	46	1	441	2	N	-0-			-0-
*02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

09	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	192	1	1700	2	N	-0-			-0-
10	2573 X	1852	-0-	-721	-0-	146	1	1706	2	N	-0-			-0-
11	2490 X	1731	-0-	-759	-0-	163	1	1568	2	N	-0-			-0-
12	2573 X	1656	-0-	-917	-0-	129	1	1527	2	N	-0-			-0-
01	2139 X	1295	-0-	-844	-0-	123	1	1172	2	N	-0-			-0-
*02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	193	1	1753	2	N	-0-			-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	39	1	345	2	N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-			-0-
11	480 N	92	-0-	-388	-0-	9	1	83	2	N	-0-			-0-
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	29	1	345	2	N	-0-			-0-
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	19	1	182	2	N	-0-			-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

09	690 N	615	-0-	-75	-0-	62	1	553	2	N	-0-			-0-
10	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	207	1	2415	2	N	-0-			-0-
11	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	204	1	1964	2	N	-0-			-0-
12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	157	1	1864	2	N	-0-			-0-
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	163	1	1551	2	N	-0-			-0-
02	1334 N	986	-0-	-348	-0-	98	1	888	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

09	2010 N	1282	-0-	-728	-0-	130	1	1152	2	N	-0-			25
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	152	1	1773	2	N	-0-			25
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	109	1	1050	2	N	-0-			25
12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	158	1	1877	2	N	-0-			25
01	1922 N	1766	-0-	-156	-0-	168	1	1598	2	N	-0-			25
*02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	147	1	1334	2	N	-0-			25

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 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

09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	1		N	-0-			123
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-			123
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	1		N	-0-			123
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	1		N	-0-			123
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
02	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

09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	1		N	-0-			36
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	1		N	-0-			36
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	1		N	-0-			36
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	1		N	-0-			36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
02	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

09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	1		N	-0-			76
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-			76
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	1		N	-0-			76
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	1		N	-0-			76
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	640				N	NO RPT			72
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	640				N	NO RPT			72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

09	DLQ G-10	956	-0-	956	46027	956	1		Y	-0-			13
10	DLQ G-10	535	-0-	535	46562	535	1		Y	-0-			13
11	DLQ G-10	308	-0-	308	46870	308	1		Y	-0-			13
12	DLQ G-10	74	-0-	74	46944	74	1		Y	-0-			13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46944				Y	NO RPT			13
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46944				Y	NO RPT			13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

09	DLQ G-10	793	-0-	793	36146	793	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	420	-0-	420	36566	420	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36566				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36566				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	1		N	-0-			12
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	1		N	-0-			12
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	1		N	-0-			12
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	1		N	-0-			12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	1		N	-0-			12
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	1		N	-0-			12
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	1		N	-0-			12
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	1		N	-0-			12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	1		N	-0-			36
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	1		N	-0-			36
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	1		N	-0-			36
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	1		N	-0-			36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
02	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

09	DLQ G-10	700	-0-	700	11592	700	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	423	-0-	423	12015	423	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	321	-0-	321	12336	321	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	310	-0-	310	12646	310	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12646				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12646				Y	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	10982 X	437	-0-	-10545	-0-	437	1		N	-0-			52
10	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	1		N	-0-			52
11	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	1		N	-0-			52
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			52
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	1		N	-0-			-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	1		N	-0-			-0-
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	1		N	-0-			-0-
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	1		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	1		N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	1		N	-0-			-0-
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	1		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

09	DLQ G-10	419	-0-	419	30355	419	1		Y	-0-			279
10	DLQ G-10	105	-0-	105	30460	105	1		Y	-0-			279
11	DLQ G-10	500	-0-	500	30960	500	1		Y	-0-			279
12	DLQ G-10	250	-0-	250	31210	250	1		Y	-0-			279
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31210				Y	NO RPT			279
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31210				Y	NO RPT			279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

09	DLQ G-10	440	-0-	440	49124	440	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2542	-0-	2542	51666	2542	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	752	-0-	752	52418	752	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	535	-0-	535	52953	535	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52953				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52953				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

09	DLQ G-10	500	-0-	500	31624	500	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	503	-0-	503	32127	503	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	338	-0-	338	32465	338	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	280	-0-	280	32745	280	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32745				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32745				Y	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

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

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	1080	-0-	-1650	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	2821	2319	-0-	-502	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
11	2730	1515	-0-	-1215	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
12	2821	1081	-0-	-1740	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
01	2325 #	664	-0-	-1661	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	2175 #	892	-0-	-1283	-0-	892	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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390 N	352	-0-	-38	-0-	16	1	336	2	Y	-0-					40
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	16	1	314	2	Y	4					44
						4	9									
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	Y	2					46
						2	9									
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	-0-					46
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	2					48
						2	9									
02	377 N	347	-0-	-30	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					48

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	540	N	215	-0-	-325 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	558	N	123	-0-	-435 B	-0-	1	1	122	2	N	-0-					-0-
01	558	N	134	-0-	-424 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*02	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

09	18045	X	18045	-0-	-0- B	-0-	18042	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	13043	X	13043	-0-	-0- B	-0-	13040	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	9422	X	9422	-0-	-0- B	-0-	9421	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	13781	X	13781	-0-	-0- B	-0-	136	1	13643	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	16515	X	16515	-0-	-0- B	-0-	16513	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	11071	X	11071	-0-	-0- B	-0-	11069	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY) 40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, RAYMON WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149

09	6002		3541	-0-	-2461	-0-	104	1	3437	2	N	-0-					-0-
10	4294		2705	-0-	-1589	-0-	79	1	2626	2	N	-0-					-0-
11	5820		3450	-0-	-2370	-0-	100	1	3350	2	N	-0-					-0-
12	5964		3540	-0-	-2424	-0-	104	1	3436	2	N	-0-					-0-
01	5964		3540	-0-	-2424	-0-	103	1	3437	2	N	-0-					-0-
*02	5676		3360	-0-	-2316	-0-	98	1	3262	2	N	-0-					-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
VARISCO ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	11090	R	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
11	10136	R	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
12	5213	R	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
01	11098	#	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-
02	10382	#	-0-	-0-	-10382	-0-					N	-0-					-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

09	3720	X	2597	-0-	-1123	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3111	-0-	-392	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
01	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

09	11160	X	10712	-0-	-448	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10056	-0-	-1414	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10205	-0-	-895	-0-	10204	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
01	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10359	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3987	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2250	X	45	-0-	-2205	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	140	-0-	-2185	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	146	-0-	-2179	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2859	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

09	44220	X	42921	-0-	-1299	-0-	42920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	45694	X	35716	-0-	-9978	-0-	35716	2			N	-0-					-0-
11	44160	X	35235	-0-	-8925	-0-	35235	2			N	-0-					-0-
12	45632	X	37322	-0-	-8310	-0-	37321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	44826	X	35318	-0-	-9508	-0-	35317	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	41499	X	38680	-0-	-2819	-0-	38679	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

09	8970	X	3189	-0-	-5781	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
11	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					-0-
12	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
01	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
02	3074	X	-0-	-0-	-3074	-0-					N	-0-					-0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

09	29850	X	27757	-0-	-2093	-0-	27755	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	29667	X	26485	-0-	-3182	-0-	26484	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	28680	X	26760	-0-	-1920	-0-	26758	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	29636	X	27483	-0-	-2153	-0-	27481	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	29047	X	25753	-0-	-3294	-0-	25752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	26825	X	24489	-0-	-2336	-0-	24487	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
11	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	713	X	249	-0-	-464	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3703	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7295	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3753	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
*02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2239	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

09	180	N	32	-0-	-148	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	319	N	53	-0-	-266	-0-	53	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	37290	X	33446	-0-	-3844	-0-	33445	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	38285	X	34492	-0-	-3793	-0-	34491	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	36180	X	33551	-0-	-2629	-0-	33550	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	35154	X	34489	-0-	-665	-0-	34488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	34565	X	33452	-0-	-1113	-0-	33451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	32422	X	31457	-0-	-965	-0-	31455	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

09	31920	X	25397	-0-	-6523	-0-	25396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	32984	X	22090	-0-	-10894	-0-	22090	2			N	-0-					-0-
11	28890	X	12286	-0-	-16604	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
12	29171	X	22558	-0-	-6613	-0-	22556	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	29825	X	29825	-0-	-0-	-0-	29824	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	24563	X	23832	-0-	-731	-0-	23830	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11360	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	17877	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	19144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	17825	X	16897	-0-	-928	-0-	16896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17887	X	17154	-0-	-733	-0-	17153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	20107	X	20107	-0-	-0-	-0-	20106	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42480	X	38408	-0-	-4072	-0-	38407	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	42904	X	39841	-0-	-3063	-0-	39840	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	41250	X	38537	-0-	-2713	-0-	38536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	40362	X	38274	-0-	-2088	-0-	38273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	40362	X	36525	-0-	-3837	-0-	36523	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	37265	X	35516	-0-	-1749	-0-	35514	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39000	X	29053	-0-	-9947	-0-	29051	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	40300	X	34434	-0-	-5866	-0-	34433	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	40504	X	40504	-0-	-0-	-0-	40504	2			N	-0-					-0-
12	42282	X	42282	-0-	-0-	-0-	42280	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	43229	X	43229	-0-	-0-	-0-	43227	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	39150	X	37726	-0-	-1424	-0-	37724	2	2	9	N	2	2	8			-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32190	X	28517	-0-	-3673	-0-	28516	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	33263	X	25256	-0-	-8007	-0-	25255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	31440	X	31183	-0-	-257	-0-	31182	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	32395	X	27456	-0-	-4939	-0-	27454	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	31403	X	30291	-0-	-1112	-0-	30290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	30131	X	21583	-0-	-8548	-0-	21582	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
10	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
11	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
12	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
*02	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10361	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

09	35903	X	35903	-0-	-0-	-0-	35901	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	36145	X	36145	-0-	-0-	-0-	36144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	26462	X	26462	-0-	-0-	-0-	26461	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	34947	X	34947	-0-	-0-	-0-	34945	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	36768	X	36768	-0-	-0-	-0-	36766	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	21129	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

09	30120	X	29891	-0-	-229	-0-	29890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	31657	X	31657	-0-	-0-	-0-	31656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	29700	X	17808	-0-	-11892	-0-	17808	2			N	-0-					-0-
12	30876	X	30147	-0-	-729	-0-	30145	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	31651	X	30716	-0-	-935	-0-	30714	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	29746	X	29746	-0-	-0-	-0-	29744	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

09	68520	X	65892	-0-	-2628	-0-	65890	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	71176	X	45583	-0-	-25593	-0-	45582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	68880	X	30099	-0-	-38781	-0-	30099	2			N	-0-					-0-
12	71230	X	71230	-0-	-0-	-0-	71228	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	71442	X	71442	-0-	-0-	-0-	71440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	66953	X	66953	-0-	-0-	-0-	66950	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

09	49680	X	45839	-0-	-3841	-0-	45836	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	52545	X	47644	-0-	-4901	-0-	47644	2			N	-0-					-0-
11	51510	X	47265	-0-	-4245	-0-	47264	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	53227	X	51010	-0-	-2217	-0-	51008	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	53227	X	50544	-0-	-2683	-0-	50544	2			N	-0-					-0-
*02	47000	X	47000	-0-	-0-	-0-	46998	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

09	18720	X	7108	-0-	-11612	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	14808	-0-	-2986	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
11	17220	X	15666	-0-	-1554	-0-	15665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	15343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	14818	X	13191	-0-	-1627	-0-	13190	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15763	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11040	X	11019	-0-	-21	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	11635	-0-	-83	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10601	-0-	-739	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	11109	-0-	-609	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	10851	-0-	-774	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	9869	-0-	-1006	-0-	9869	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

09	25585	X	25585	-0-	-0-	-0-	25583	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	25581	X	25581	-0-	-0-	-0-	25580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	26730	X	22101	-0-	-4629	-0-	22099	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	28469	X	28469	-0-	-0-	-0-	28467	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	27621	X	25149	-0-	-2472	-0-	25147	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	24737	X	24600	-0-	-137	-0-	24597	2	3	9	N	3	3	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

09	31378	X	31378	-0-	-0-	-0-	31377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	31817	X	31817	-0-	-0-	-0-	31817	2			N	-0-					-0-
11	26943	X	26943	-0-	-0-	-0-	26942	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	25585	X	25585	-0-	-0-	-0-	25585	2			N	-0-					-0-
01	43239	X	43239	-0-	-0-	-0-	43238	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	34832	X	34832	-0-	-0-	-0-	34831	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

09	41927	X	41927	-0-	-0-	-0-	41926	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	42049	X	42049	-0-	-0-	-0-	42048	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	40110	X	38082	-0-	-2028	-0-	38081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	41447	X	30859	-0-	-10588	-0-	30858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	41447	X	22462	-0-	-18985	-0-	22461	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	38773	X	36555	-0-	-2218	-0-	36553	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

09	8010	X	1098	-0-	-6912	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	150	-0-	-8127	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	121	-0-	-7889	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	605	-0-	-542	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	557	-0-	-590	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	1073	X	442	-0-	-631	-0-	442	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4575	-0-	-1284	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	3980	-0-	-1690	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	204	-0-	-5655	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	2814	-0-	-1797	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

09	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	348	N	270	-0-	-78	-0-	270	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	138	1	5248	2	N	-0-					-0-
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	11	1	4772	2	N	-0-					-0-
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	9	1	4449	2	N	-0-					-0-
12	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	320	1	7813	2	N	-0-					-0-
01	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	257	1	11043	2	N	-0-					-0-
*02	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	300	1	9804	2	N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2	EXT	64	-0-	64	687	64	2			N	-0-					34
10	937	X	250	-0-	-687	-0-	250	2			N	-0-					34
11	600	N	167	-0-	-433	-0-	165	2	2	9	N	2					36
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					36
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					36
02	174	N	168	-0-	-6	-0-	168	2			N	-0-					36

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
09	1680	N	1445	-0-	-235	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2176	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2409	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
*02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2312	2	1	9	N	1	1	1			-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	416	-0-	-874	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	651	X	284	-0-	-367	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1988	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2951	2	8	9	N	7	7	1			-0-
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1914	N	752	-0-	-1162	-0-	752	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	1706	-0-	-3604	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	83	-0-	-5404	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
12	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7511	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	4057	-0-	-2903	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	341	N	75	-0-	-266	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	145	N	34	-0-	-111	-0-	34	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	1038	-0-	-4422	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	288	-0-	-5354	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	595	-0-	-3215	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	483	-0-	-2214	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	472	-0-	-2225	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5306	2	1	9	N	1	1	1			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	1513	-0-	-68	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
11	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
*02	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
10	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3855	-0-	-705	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4054	-0-	-1216	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4168	-0-	-1102	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
*02	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	961	N	250	-0-	-711	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	899	N	583	-0-	-316	-0-	583	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	1805	-0-	-2845	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
10	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
11	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
12	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12291	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	17523	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12087	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1474	-0-	-634	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5630	-0-	2530	2530	5630	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5119	-0-	2019	4549	5119	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	4961	-0-	2061	6610	4961	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

09	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
10	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
11	18864	X	18864	-0-	-0-	-0-	18864	2			N	-0-					-0-
12	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	14759	2			N	-0-					-0-
01	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
*02	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	12239	2	1	9	N	1	1	1			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

09	37800	X	24731	-0-	-13069	-0-	24730	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	39060	X	21092	-0-	-17968	-0-	21091	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	31304	X	31304	-0-	-0-	-0-	31304	2			N	-0-					-0-
12	30690	X	29597	-0-	-1093	-0-	29593	2	4	9	N	4	4	1			-0-
01	32283	X	32283	-0-	-0-	-0-	32283	2			N	-0-					-0-
*02	30818	X	30818	-0-	-0-	-0-	30816	2	2	9	N	2	2	1			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

09	35013	X	35013	-0-	-0-	-0-	35010	2	3	9	N	3	3	1			-0-
10	36857	X	36857	-0-	-0-	-0-	36856	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	35191	X	35191	-0-	-0-	-0-	35189	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	34634	X	34634	-0-	-0-	-0-	34630	2	4	9	N	4	4	1			-0-
01	28481	X	28481	-0-	-0-	-0-	28479	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	28852	X	28852	-0-	-0-	-0-	28850	2	2	9	N	2	2	1			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

09	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	15	1	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	5	-0-	5	20	5	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2	-0-	2	22	2	2			N	-0-					-0-
01	29	X	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31140	X	27018	-0-	-4122	-0-	27017	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	32178	X	25912	-0-	-6266	-0-	25912	2			N	-0-					-0-
11	29160	X	23183	-0-	-5977	-0-	23183	2			N	-0-					-0-
12	30132	X	29846	-0-	-286	-0-	29844	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	30132	X	28103	-0-	-2029	-0-	28102	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	26605	X	26605	-0-	-0-	-0-	26604	2	1	9	N	1	1	1			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
*02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
10	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
*02	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5287	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

09	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7639	-0-	-1289	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
11	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
12	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
01	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
*02	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4566	-0-	-1076	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5062	-0-	-218	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5046	-0-	-1061	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5163	-0-	-944	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
*02	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

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

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	5409	-0-	-741	-0-	5407	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	6107	X	5108	-0-	-999	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5614	-0-	-146	-0-	5611	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	5673	X	5562	-0-	-111	-0-	5556	2	6	9	N	5	5	1			-0-
01	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6080	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*02	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5476	2	6	9	N	5	5	1			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	228	-0-	-492	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1531	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HOLLMAN (7777) 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 105952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12307 PERF. 4044 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2700	X	1077	-0-	-1623	-0-	2	1	1073	2	N	2					70
							2	9									
10	2790	X	715	-0-	-2075	-0-	2	1	713	2	N	-0-					70
11	3090	X	2507	-0-	-583	-0-	3	1	2504	2	N	-0-					70
12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3	1	3626	2	N	3					73
							3	9									
01	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	3	1	3047	2	N	7					80
							8	9									
*02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	3	1	2499	2	N	5					85
							6	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	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

09	180	N	44	-0-	-136	-0-	44	3			N	-0-					37
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-	5	5			32
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	3			N	-0-	5	5			27
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					27
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					27
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					27

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	296	1	2946	2	N	-0-					154
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	304	1	3064	2	N	-0-					154
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	310	1	3131	2	N	-0-					154
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	316	1	3260	2	N	103					257
							113	9									
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	307	1	3307	2	N	17	181	1			93
							19	9									
*02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	274	1	2961	2	N	-0-					93

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	2	N	-0-					11
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					11
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					11
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					11
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					11
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					11

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					84
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					84
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					84
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					84
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					84
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					84

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					40

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					60
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	437	3	2	9	N	2					62
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					62
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	3	2	9	N	2					64
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	9	N	1					65
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	N	2					67

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					54
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	3	7	9	N	6					60
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	109	3	6	9	N	5					65
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	107	3	2	9	N	2					67
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	113	3	4	9	N	4					71
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	120	3	74	9	N	67	128	1			10

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					86
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					86
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					86
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					86
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					86
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					86

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	990 N	822	-0-	-168	-0-	796	3	26	9	N	24	179	1			40
10	806 N	748	-0-	-58	-0-	728	3	20	9	N	18					58
11	990 N	854	-0-	-136	-0-	846	3	8	9	N	7					65
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	830	3	14	9	N	13					78
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	990	3	21	9	N	19					97
02	812 N	774	-0-	-38	-0-	771	3	3	9	N	3					100

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					117
10	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-					117
11	600 N	508	-0-	-92	-0-	508	3			N	-0-					117
12	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					117
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					117
*02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					117

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	118	3	3	9	N	3					54
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					54
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					54
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					54
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					54
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					54

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790 X	2672	-0-	-118	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
10	2883 X	2787	-0-	-96	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
11	2790 X	2748	-0-	-42	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
12	2883 X	2746	-0-	-137	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
01	2790 X	2769	-0-	-21	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
02	2668 X	2666	-0-	-2	-0-	2666	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	720 N	483	-0-	-237	-0-	483	3			N	-0-					80
10	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					80
11	660 N	437	-0-	-223	-0-	437	3			N	-0-					80
12	496 N	422	-0-	-74	-0-	420	3	2	9	N	2					82
01	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					82
*02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	492	3	9	9	N	8					90

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					117
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					117
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					117
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					117
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					117
02	203 N	182	-0-	-21	-0-	182	3			N	-0-					117

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	3	2	9	N	2					197
10	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1446	3	3	9	N	3					200
11	1650 N	1354	-0-	-296	-0-	1354	3			N	-0-					200
12	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	1426	3	8	9	N	7					207
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					207
*02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1863	3	2	9	N	2					209

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1324	3	15	9	N	14					109
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1399	3	4	9	N	4					113
11	1320 N	1283	-0-	-37	-0-	1281	3	2	9	N	2					115
12	1395 N	1036	-0-	-359	-0-	1036	3			N	-0-					115
01	1395 N	972	-0-	-423	-0-	970	3	2	9	N	2					117
02	1247 N	797	-0-	-450	-0-	796	3	1	9	N	1					118

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

09	1110 N	997	-0-	-113	-0-	995	3	2	9	N	2					183
10	1333 N	1194	-0-	-139	-0-	1191	3	3	9	N	3					186
11	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	1023	3			N	-0-					186
12	1023 N	980	-0-	-43	-0-	976	3	4	9	N	4					190
01	1209 N	934	-0-	-275	-0-	931	3	3	9	N	3					193
02	986 N	945	-0-	-41	-0-	939	3	6	9	N	5					198

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2190	-0-	-270	-0-	2187	3	3	9	N	3					149
10	2511	N	2255	-0-	-256	-0-	2253	3	2	9	N	2					151
11	2460	N	1294	-0-	-1166	-0-	1294	3			N	-0-					151
12	2263	N	1348	-0-	-915	-0-	1348	3			N	-0-					151
01	2263	N	1105	-0-	-1158	-0-	1104	3	1	9	N	1					152
*02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					152

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1847	3	24	9	N	22					81
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1748	3	20	9	N	18					99
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1812	3	17	9	N	15					114
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1731	3	3	9	N	3					117
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1895	3	4	9	N	4					121
*02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1857	3	17	9	N	15					136

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1740	3	4	9	N	4					129
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	3	2	9	N	2					131
11	990	N	658	-0-	-332	-0-	658	3			N	-0-					131
12	1798	N	1096	-0-	-702	-0-	1096	3			N	-0-					131
01	1612	N	524	-0-	-1088	-0-	524	3			N	-0-					131
*02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					131

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2418	3	2	9	N	2					203
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2461	3	2	9	N	2					205
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2407	3	2	9	N	2					207
12	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2375	3	12	9	N	11					218
01	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					218
*02	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					218

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3556	3	41	9	N	37					161
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3347	3	33	9	N	30					191
11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2868	3	26	9	N	24					215
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3522	3	11	9	N	10					225
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3299	3	20	9	N	18	167	1			76
*02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2781	3	9	9	N	8					84

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

09	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	1352	3	12	9	N	11					149
10	1674	N	1425	-0-	-249	-0-	1423	3	2	9	N	2					151
11	1590	N	1036	-0-	-554	-0-	1035	3	1	9	N	1					152
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	3	3	9	N	3					155
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	3	1	9	N	1					156
*02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					156

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

09	1710	N	1464	-0-	-246	-0-	1440	3	24	9	N	22					173
10	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	1429	3	25	9	N	23					196
11	1530	N	984	-0-	-546	-0-	981	3	3	9	N	3					199
12	1519	N	1130	-0-	-389	-0-	1129	3	1	9	N	1					200
01	1457	N	1037	-0-	-420	-0-	1036	3	1	9	N	1					201
02	957	N	949	-0-	-8	-0-	947	3	2	9	N	2					203

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240 N	113	-0-	-127	-0-	103	3	10	9	N	9					108
10	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					108
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	378	3	6	9	N	5					113
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	230	3	6	9	N	5					118
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	137	3	6	9	N	5					123
02	377 N	158	-0-	-219	-0-	152	3	6	9	N	5					128

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1770 X	495	-0-	-1275	-0-	495	2			Y	-0-					130
10	1829 X	469	-0-	-1360	-0-	469	2			Y	-0-					130
11	1770 X	1716	-0-	-54	-0-	1716	2			Y	-0-					130
12	1178 X	554	-0-	-624	-0-	554	2			Y	-0-					130
01	589 X	460	-0-	-129	-0-	460	2			Y	-0-					130
02	1653 X	401	-0-	-1252	-0-	401	2			Y	-0-					130

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
11	420 N	185	-0-	-235	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
01	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	508	-0-	-902	-0-	508	2		Y	-0-			157
10	899 N	423	-0-	-476	-0-	423	2		Y	-0-			157
11	630 N	346	-0-	-284	-0-	346	2		Y	-0-			157
12	527 N	338	-0-	-189	-0-	338	2		Y	-0-			157
01	434 N	296	-0-	-138	-0-	296	2		Y	-0-			157
02	348 N	237	-0-	-111	-0-	237	2		Y	-0-			157

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

09	2865 N	2817	-0-	-48	-0-	2817	2		Y	-0-			38
10	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		Y	-0-			38
11	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		Y	-0-			38
12	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		Y	-0-			38
01	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		Y	-0-			38
02	2726 X	2644	-0-	-82	-0-	2644	2		Y	-0-			38

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

09	1230 X	797	-0-	-433	-0-	797	2		Y	-0-			30
10	1271 X	734	-0-	-537	-0-	734	2		Y	-0-			30
11	930 X	674	-0-	-256	-0-	674	2		Y	-0-			30
12	930 X	614	-0-	-316	-0-	614	2		Y	-0-			30
01	930 X	624	-0-	-306	-0-	624	2		Y	-0-			30
02	783 X	579	-0-	-204	-0-	579	2		Y	-0-			30

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
02	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

09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		Y	-0-			72
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-			72
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-			72
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-			72
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-			72
02	464 N	451	-0-	-13	-0-	451	2		Y	-0-			72

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

09	4200 X	4081	-0-	-119	-0-	4081	2		Y	-0-			192
10	4278 X	4091	-0-	-187	-0-	4091	2		Y	-0-			192
11	4320 X	4015	-0-	-305	-0-	4015	2		Y	-0-			192
12	4464 X	3693	-0-	-771	-0-	3691	2	2 9	Y	2			194
01	4464 X	2509	-0-	-1955	-0-	2509	2		Y	-0-			194
02	3944 X	2160	-0-	-1784	-0-	2160	2		Y	-0-			194

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

09	2490 X	2385	-0-	-105	-0-	2385	2		Y	-0-			42
10	2542 X	2463	-0-	-79	-0-	2463	2		Y	-0-			42
11	2520 X	2318	-0-	-202	-0-	2318	2		Y	-0-			42
12	2604 X	2380	-0-	-224	-0-	2380	2		Y	-0-			42
01	2604 X	2342	-0-	-262	-0-	2342	2		Y	-0-			42
*02	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		Y	-0-			42

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					37
10	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			Y	-0-					37
11	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	1469	2			Y	-0-					37
12	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	1531	2			Y	-0-					37
01	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1533	2			Y	-0-					37
02	1421	N	1362	-0-	-59	-0-	1362	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

09	420	X	406	-0-	-14	-0-	406	2			Y	-0-					102
10	434	X	314	-0-	-120	-0-	314	2			Y	-0-					102
11	420	X	380	-0-	-40	-0-	380	2			Y	-0-					102
12	434	X	357	-0-	-77	-0-	357	2			Y	-0-					102
01	434	X	357	-0-	-77	-0-	357	2			Y	-0-					102
02	406	X	332	-0-	-74	-0-	332	2			Y	-0-					102

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			Y	-0-					37
10	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	3180	2			Y	-0-					37
11	3330	X	3039	-0-	-291	-0-	3039	2			Y	-0-					37
12	3441	X	3130	-0-	-311	-0-	3130	2			Y	-0-					37
01	3441	X	3099	-0-	-342	-0-	3099	2			Y	-0-					37
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					37

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

09	1560	X	1444	-0-	-116	-0-	1444	2			Y	-0-					27
10	1612	X	1310	-0-	-302	-0-	1310	2			Y	-0-					27
11	1560	X	1214	-0-	-346	-0-	1214	2			Y	-0-					27
12	1612	X	1063	-0-	-549	-0-	1063	2			Y	-0-					27
01	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	1094	2			Y	-0-					27
02	1160	N	813	-0-	-347	-0-	813	2			Y	-0-					27

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					32
10	2046	N	1813	-0-	-233	-0-	1813	2			Y	-0-					32
11	2040	N	1588	-0-	-452	-0-	1588	2			Y	-0-					32
12	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	1832	2			Y	-0-					32
01	1798	N	1403	-0-	-395	-0-	1403	2			Y	-0-					32
02	1537	N	1212	-0-	-325	-0-	1212	2			Y	-0-					32

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	2			Y	-0-					117
10	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			Y	-0-					117
11	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	2			Y	-0-					117
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			Y	-0-					117
01	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			Y	-0-					117
02	493	X	351	-0-	-142	-0-	351	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

09	4020	X	2548	-0-	-1472	-0-	2548	2			Y	-0-					154
10	3999	X	1421	-0-	-2578	-0-	1421	2			Y	-0-					154
11	3840	X	880	-0-	-2960	-0-	880	2			Y	-0-					154
12	3968	X	2424	-0-	-1544	-0-	2424	2			Y	-0-					154
01	3937	X	342	-0-	-3595	-0-	342	2			Y	-0-					154
02	2465	X	-0-	-0-	-2465	-0-					Y	-0-					154

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

09	1230	N	538	-0-	-692	-0-	538	2			Y	-0-					27
10	1240	N	976	-0-	-264	-0-	976	2			Y	-0-					27
11	870	N	669	-0-	-201	-0-	669	2			Y	-0-					27
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	-0-					27
01	961	N	539	-0-	-422	-0-	539	2			Y	-0-					27
02	638	N	319	-0-	-319	-0-	319	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

09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

09	1470	X	1167	-0-	-303	-0-	1167	2			Y	-0-					103
10	1643	X	1200	-0-	-443	-0-	1200	2			Y	-0-					103
11	1590	X	1294	-0-	-296	-0-	1294	2			Y	-0-					103
12	1643	X	930	-0-	-713	-0-	930	2			Y	-0-					103
01	1209	X	930	-0-	-279	-0-	930	2			Y	-0-					103
02	1247	X	1013	-0-	-234	-0-	1013	2			Y	-0-					103

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

09	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	2			Y	-0-					86
10	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			Y	-0-					86
11	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	1040	2			Y	-0-					86
12	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			Y	-0-					86
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					86
*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					86

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120 X	3112	-0-	-8	-0-	3109	2	3	9	Y	3					162
10	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					162
11	3210 X	2946	-0-	-264	-0-	2946	2			Y	-0-					162
12	3317 X	3106	-0-	-211	-0-	3106	2			Y	-0-					162
01	3317 X	3176	-0-	-141	-0-	3176	2			Y	-0-					162
02	3016 X	2475	-0-	-541	-0-	2475	2			Y	-0-					162

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	14B DENY	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

09	780 N	623	-0-	-157	-0-	623	2			Y	-0-					57
10	775 N	612	-0-	-163	-0-	612	2			Y	-0-					57
11	630 N	535	-0-	-95	-0-	535	2			Y	-0-					57
12	651 N	548	-0-	-103	-0-	548	2			Y	-0-					57
01	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	2			Y	-0-					57
02	522 N	400	-0-	-122	-0-	400	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-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

09	1230 X	98	-0-	-1132	-0-	98	2			Y	-0-					160
10	1271 X	67	-0-	-1204	-0-	67	2			Y	-0-					160
11	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					160
12	744 X	635	-0-	-109	-0-	635	2			Y	-0-					160
01	496 X	215	-0-	-281	-0-	215	2			Y	-0-					160
02	1682 X	118	-0-	-1564	-0-	118	2			Y	-0-					160

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-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

09	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6036	2	7	9	Y	6					75
10	6169 X	5889	-0-	-280	-0-	5883	2	6	9	Y	5					80
11	6090 X	5217	-0-	-873	-0-	5217	2			Y	-0-					80
12	6293 X	4476	-0-	-1817	-0-	4476	2			Y	-0-					80
01	6293 X	3003	-0-	-3290	-0-	3003	2			Y	-0-					80
02	5829 X	1255	-0-	-4574	-0-	1255	2			Y	-0-					80

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

09	1320 N	1268	-0-	-52	-0-	1268	2			Y	-0-					38
10	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			Y	-0-					38
11	1320 N	1209	-0-	-111	-0-	1209	2			Y	-0-					38
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					38
01	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			Y	-0-					38
*02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					38

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

09	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			Y	-0-					137
10	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-					137
11	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					137
12	4092 X	1830	-0-	-2262	-0-	1830	2			Y	-0-					137
01	4092 X	1481	-0-	-2611	-0-	1481	2			Y	-0-					137
02	3828 X	843	-0-	-2985	-0-	843	2			Y	-0-					137

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

09	2460 X	487	-0-	-1973	-0-	487	2			Y	-0-					50
10	1891 X	383	-0-	-1508	-0-	383	2			Y	-0-					50
11	1440 X	316	-0-	-1124	-0-	316	2			Y	-0-					50
12	899 X	365	-0-	-534	-0-	365	2			Y	-0-					50
01	682 X	251	-0-	-431	-0-	251	2			Y	-0-					50
02	319 N	203	-0-	-116	-0-	203	2			Y	-0-					50

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					50
10	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			Y	-0-					50
11	1170 N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			Y	-0-					50
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					50
01	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			Y	-0-					50
02	1102 X	990	-0-	-112	-0-	990	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

09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					70
10	1953 N	1674	-0-	-279	-0-	1674	2			Y	-0-					70
11	1710 N	1558	-0-	-152	-0-	1558	2			Y	-0-					70
12	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	1590	2			Y	-0-					70
01	1674 N	1558	-0-	-116	-0-	1558	2			Y	-0-					70
02	1508 N	1462	-0-	-46	-0-	1462	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

09	3870 X	2110	-0-	-1760	-0-	2110	2			Y	-0-					187
10	3813 X	1702	-0-	-2111	-0-	1702	2			Y	-0-					187
11	3750 X	1794	-0-	-1956	-0-	1794	2			Y	-0-					187
12	3875 X	1895	-0-	-1980	-0-	1895	2			Y	-0-					187
01	3875 X	3685	-0-	-190	-0-	3685	2			Y	-0-					187
*02	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	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

09	600 N	553	-0-	-47	-0-	553	2			Y	-0-					30
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2			Y	-0-					30
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					30
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					30
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	640	2	41	9	Y	37					67
*02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	Y	5					72

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

09	2400 N	2333	-0-	-67	-0-	2333	2			N	-0-					72
10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					72
11	2370 N	2356	-0-	-14	-0-	2356	2			N	-0-					72
12	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					72
01	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2433	2	121	9	N	110					182
*02	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2293	2	6	9	N	5					187

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

09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	232 N	154	-0-	-78	-0-	154	3			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038

DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6690	X	5772	-0-	-918	-0-	5771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6479	X	5814	-0-	-665	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5524	-0-	-746	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5459	-0-	-493	-0-	5458	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5952	X	5254	-0-	-698	-0-	5253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5568	X	2476	-0-	-3092	-0-	2475	2	1	9	N	1	1	8			-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2215	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1586	2	2	9	N	2	2	8			-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3862	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

09	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
10	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	10874	-0-	-3016	-0-	10873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14973	X	11702	-0-	-3271	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	13632	-0-	-1341	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
02	14007	X	12310	-0-	-1697	-0-	12309	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
*02	27091	X	27091	-0-	-0-	-0-	27089	2	2	9	N	2	2	8			-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540 X	9153	-0-	-387	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
10	10416 X	9630	-0-	-786	-0-	9629	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10080 X	9382	-0-	-698	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
12	10416 X	9702	-0-	-714	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
01	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	9661	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9077 X	9071	-0-	-6	-0-	9071	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	11760 X	9244	-0-	-2516	-0-	9243	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12152 X	7178	-0-	-4974	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
11	11760 X	3071	-0-	-8689	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
12	12152 X	8310	-0-	-3842	-0-	8308	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	11284 X	7248	-0-	-4036	-0-	7247	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8932 X	8295	-0-	-637	-0-	8294	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

09	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3586	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2945 X	2724	-0-	-221	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	2671	-0-	-179	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2781	-0-	-164	-0-	2780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2945 X	2219	-0-	-726	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	2755 X	2320	-0-	-435	-0-	2319	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

09	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4333	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
11	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3713	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3565 X	2293	-0-	-1272	-0-	2292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3565 X	2238	-0-	-1327	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
02	3335 X	2368	-0-	-967	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

09	3330 X	2472	-0-	-858	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
11	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	2980	-0-	-461	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	2502	-0-	-939	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
*02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1890 N	1836	-0-	-54	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
10	2077 N	1852	-0-	-225	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
02	1827 N	1743	-0-	-84	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

09	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
10	5084 X	2157	-0-	-2927	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
11	4920 X	4725	-0-	-195	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
12	5766 X	5012	-0-	-754	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
01	5766 X	4990	-0-	-776	-0-	4989	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5394 X	4603	-0-	-791	-0-	4602	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21023	X	21023	-0-	-0-	-0-	21022	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-	20711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	20986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	20840	X	20840	-0-	-0-	-0-	20839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	17353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	17542	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6126	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4154	X	4066	-0-	-88	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
11	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5739	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5252	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4417	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	32609	-0-	29509	29509	32607	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3100	N	40528	-0-	37428	66937	40525	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	2900	N	35042	-0-	32142	99079	35040	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2187	-0-	-243	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2233	-0-	-309	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2109	-0-	-141	-0-	2108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1974	-0-	-56	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

09	9570 X	8638	-0-	-932	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
10	9734 X	8647	-0-	-1087	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
11	9030 X	7799	-0-	-1231	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
12	8928 X	7737	-0-	-1191	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
01	8928 X	7460	-0-	-1468	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
02	8352 X	7051	-0-	-1301	-0-	7050	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

09	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
10	5952 X	5785	-0-	-167	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
11	5760 X	5578	-0-	-182	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
12	5952 X	4847	-0-	-1105	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
01	5952 X	3808	-0-	-2144	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	5568 X	2541	-0-	-3027	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22020	X	18799	-0-	-3221	-0-	18797	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	22754	X	16185	-0-	-6569	-0-	16184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	22020	X	14579	-0-	-7441	-0-	14577	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	19716	X	16152	-0-	-3564	-0-	16150	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	19716	X	15746	-0-	-3970	-0-	15745	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	18183	X	13522	-0-	-4661	-0-	13520	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

09	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
11	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11948	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	12156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11315	X	8839	-0-	-2476	-0-	8838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10585	X	9542	-0-	-1043	-0-	9541	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

09	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
11	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
12	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
01	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6480	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

09	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	15476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	15887	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12775	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12647	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	8525	X	6104	-0-	-2421	-0-	6102	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7975	X	5099	-0-	-2876	-0-	5097	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

09	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1426	-0-	-24	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24240	X	22447	-0-	-1793	-0-	22446	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	24397	X	20944	-0-	-3453	-0-	20944	2			N	-0-					-0-
11	25170	X	14824	-0-	-10346	-0-	14823	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	28254	X	28254	-0-	-0-	-0-	28252	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	26009	X	20834	-0-	-5175	-0-	20832	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	21692	X	15961	-0-	-5731	-0-	15960	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17790	X	17350	-0-	-440	-0-	17350	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	17263	-0-	-1120	-0-	17263	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	17233	-0-	-557	-0-	17232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	18166	X	18040	-0-	-126	-0-	18039	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17918	X	17776	-0-	-142	-0-	17775	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	17108	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14880	X	9762	-0-	-5118	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
10	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	15407	-0-	-373	-0-	15405	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	16306	X	14162	-0-	-2144	-0-	14161	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	16771	X	15046	-0-	-1725	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
02	15689	X	15542	-0-	-147	-0-	15541	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12120	X	10370	-0-	-1750	-0-	10369	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12524	X	12127	-0-	-397	-0-	12126	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12390	X	9970	-0-	-2420	-0-	9969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12803	X	12243	-0-	-560	-0-	12241	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	12803	X	12437	-0-	-366	-0-	12436	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	11339	X	10580	-0-	-759	-0-	10579	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1572	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38252	X	38252	-0-	-0-	-0-	38251	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	39058	X	39058	-0-	-0-	-0-	39056	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	37492	X	37492	-0-	-0-	-0-	37490	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	39119	X	39119	-0-	-0-	-0-	39118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	38750	X	38750	-0-	-0-	-0-	38748	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	35403	X	35403	-0-	-0-	-0-	35402	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7587	-0-	-938	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	8201	-0-	-49	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
12	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9726	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8700	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	7788	-0-	-1752	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9010	-0-	-848	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8119	-0-	-1421	-0-	8118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9827	X	8018	-0-	-1809	-0-	8017	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9827	X	4369	-0-	-5458	-0-	4368	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8439	X	6344	-0-	-2095	-0-	6344	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	3325	-0-	-2585	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
10	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4712	X	3089	-0-	-1623	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
01	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7031	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
10	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6017	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5751	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5472	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5088	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27829	X	27829	-0-	-0-	-0-	27827	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	27523	X	27523	-0-	-0-	-0-	27521	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	27522	X	27522	-0-	-0-	-0-	27521	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	33106	X	33106	-0-	-0-	-0-	33104	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	33129	X	33129	-0-	-0-	-0-	33128	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	30623	X	30623	-0-	-0-	-0-	30620	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

09	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
10	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8348	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
12	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8339	X	7435	-0-	-904	-0-	7434	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7801	X	7238	-0-	-563	-0-	7237	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

09	21639	X	21639	-0-	-0-	-0-	21638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	17143	X	14529	-0-	-2614	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	12590	-0-	-4000	-0-	12589	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	17820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17143	X	12304	-0-	-4839	-0-	12303	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	17894	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

09	10110	X	9944	-0-	-166	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	8538	-0-	-2622	-0-	8537	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10800	X	8347	-0-	-2453	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	9583	-0-	-1577	-0-	9582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10261	X	7730	-0-	-2531	-0-	7727	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	9599	X	9019	-0-	-580	-0-	9018	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

09	7380 X	4960	-0-	-2420	-0-	4959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7130 X	4992	-0-	-2138	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
11	6480 X	5171	-0-	-1309	-0-	5170	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6708	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6696 X	4634	-0-	-2062	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
*02	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5351	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

09	38700 X	19692	-0-	-19008	-0-	19691	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	29673 X	29673	-0-	-0-	-0-	29672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	32914 X	32914	-0-	-0-	-0-	32911	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	33545 X	33545	-0-	-0-	-0-	33542	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	35291 X	35291	-0-	-0-	-0-	35288	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	33778 X	33778	-0-	-0-	-0-	33777	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	261 N	75	-0-	-186	-0-	75	2			N	-0-					-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

09	27420 X	9610	-0-	-17810	-0-	9609	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	26443 X	14525	-0-	-11918	-0-	14525	2			N	-0-					-0-
11	34340 X	34340	-0-	-0-	-0-	34339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	31218 X	31218	-0-	-0-	-0-	31217	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	29075 X	29075	-0-	-0-	-0-	29074	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	33205 X	27465	-0-	-5740	-0-	27464	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430 N	1513	-0-	-917	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3510	-0-	410	410	3510	2			N	-0-					-0-
11	2628 N	2218	-0-	-410	-0-	2217	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	1661	-0-	-1315	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	2784 X	2140	-0-	-644	-0-	2139	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6735	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5881	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4887	2	2	9	N	2	2	8			-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

09	36390 X	-0-	-0-	-36390	-0-					N	-0-					-0-
10	34875 X	-0-	-0-	-34875	-0-					N	-0-					-0-
11	31470 X	-0-	-0-	-31470	-0-					N	-0-					-0-
12	31527 X	-0-	-0-	-31527	-0-					N	-0-					-0-
01	20553 X	43	-0-	-20510	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*02	30186 X	30186	-0-	-0-	-0-	30184	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12390 X	8162	-0-	-4228	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
10	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
11	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
12	8432 X	8386	-0-	-46	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
01	15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	15342	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	22541 X	22541	-0-	-0-	-0-	22540	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

09	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
10	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
11	6150 X	5439	-0-	-711	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
12	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
01	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
*02	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

09	5490 X	5418	-0-	-72	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
10	5642 X	5583	-0-	-59	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
11	5400 X	4858	-0-	-542	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
12	5611 X	5362	-0-	-249	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
01	5611 X	5189	-0-	-422	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
02	5249 X	4859	-0-	-390	-0-	4859	3			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

09	7650 X	6282	-0-	-1368	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
10	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	3			N	-0-					-0-
11	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			N	-0-					-0-
12	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	3			N	-0-					-0-
01	7905 X	6680	-0-	-1225	-0-	6680	3			N	-0-					-0-
02	7395 X	5915	-0-	-1480	-0-	5915	3			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	63	-0-	63	63	63	2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-			-0-
01	T. A.	21	-0-	21	84	21	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	84				Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-			135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			135
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
CARTER BLOXOM UNIT WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	111	1	3587	2	N	35					195
							39	9									
10	3844	X	3619	-0-	-225	-0-	108	1	3481	2	N	27					222
							30	9									
11	3720	X	3127	-0-	-593	-0-	93	1	3012	2	N	20	187	1			55
							22	9									
12	3844	X	3582	-0-	-262	-0-	107	1	3467	2	N	7					62
							8	9									
01	3844	X	3497	-0-	-347	-0-	104	1	3353	2	N	36					98
							40	9									
02	3596	X	2310	-0-	-1286	-0-	66	1	2131	2	N	103	186	1			15
							113	9									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					20
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					20
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					20
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					20
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-					20

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	25	1	813	2	N	3					138
							3	9									
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	14	1	467	2	N	28					166
							31	9									
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	25	1	819	2	N	4					170
							4	9									
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	21	1	667	2	N	1	154	1			17
							1	9									
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	24	1	768	2	N	3					20
							3	9									
*02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	1					21
							1	9									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

09	11070	X	8425	-0-	-2645	-0-	251	1	8093	2	N	74	352	1			77
							81	9									
10	11439	X	9455	-0-	-1984	-0-	276	1	8917	2	N	238					315
							262	9									
11	10020	X	7273	-0-	-2747	-0-	213	1	6881	2	N	163	185	1			293
							179	9									
12	10354	X	8457	-0-	-1897	-0-	253	1	8175	2	N	26	189	1			130
							29	9									
01	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	298	1	9601	2	N	179					309
							197	9									
02	8845	X	7545	-0-	-1300	-0-	222	1	7148	2	N	159	365	1			103
							175	9									

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270 X	2228	-0-	-1042	-0-	2213	3	15	9	Y	14					101
10	2852 X	2566	-0-	-286	-0-	2524	3	42	9	Y	38					139
11	2760 X	2108	-0-	-652	-0-	2036	3	72	9	Y	65	184	1			20
12	2294 X	1681	-0-	-613	-0-	1594	3	87	9	Y	79					99
01	2573 X	1910	-0-	-663	-0-	1910	3			Y	-0-					99
02	2407 X	2205	-0-	-202	-0-	2205	3			Y	-0-					99

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
02	1856 X	825	-0-	-1031	-0-	825	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100	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

09	180 N	157	-0-	-23	-0-	154	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	186 N	58	-0-	-128	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	39	-0-	-141	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	58	-0-	-97	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

09	150 N	92	-0-	-58	-0-	90	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) //CONT.// 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	363	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	465 N	313	-0-	-152	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	560	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
FDL OPERATING, LLC 263924
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629

*07	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3			N	-0-					44
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					44
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					44
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					44
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					44
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					44
*01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					44
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	990 N	969	-0-	-21	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	990 N	929	-0-	-61	-0-	929	3			N	-0-					-0-
12	992 N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-					-0-
01	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	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
09	630 N	420	-0-	-210	-0-	12	1	408	2	N	-0-			119
10	1054 N	765	-0-	-289	-0-	37	1	728	2	N	-0-			119
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	N	-0-			119
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	633	2	N	-0-			119
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	25	1	510	2	N	-0-			119
*02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	2	N	-0-			119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	60 N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	2	N	-0-			22
10	248 N	110	-0-	-138	-0-	5	1	105	2	N	-0-			22
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	N	-0-			22
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-			22
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-			22
02	145 N	67	-0-	-78	-0-	3	1	64	2	N	-0-			22

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

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

FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	61	1	2139	2	N	-0-			252
10	2759 X	2057	-0-	-702	-0-	100	1	1957	2	N	-0-			252
11	2670 X	1999	-0-	-671	-0-	99	1	1900	2	N	-0-			252
12	2759 X	2044	-0-	-715	-0-	94	1	1932	2	N	16			268
						18	9							
01	2759 X	2306	-0-	-453	-0-	108	1	2148	2	N	45			313
						50	9							
02	2581 X	1792	-0-	-789	-0-	82	1	1709	2	N	1	172	1	142
						1	9							

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	#	144	-0-	-336	-0-	144	2			N	-0-					2
10	2828	R	2828	-0-	-0-	-0-	2826	2	2	9	N	2					4
11	2469	R	2469	-0-	-0-	-0-	2467	2	2	9	N	2					6
12	2090	R	2090	-0-	-0-	-0-	2089	2	1	9	N	1					7
01	2821	#	1568	-0-	-1253	-0-	1562	2	6	9	N	5					12
02	2639	#	1576	-0-	-1063	-0-	1575	2	1	9	N	1					13

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					72
10	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1670	3	114	9	N	104	171	1			5
11	1680	X	1082	-0-	-598	-0-	1076	3	6	9	N	5					10
12	1736	X	1529	-0-	-207	-0-	1527	3	2	9	N	2					12
01	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					12
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	N	2					14

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			N	-0-					8
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					8
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					8
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					8
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					8
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					8

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

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

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	271	1	3461	2	N	-0-					-0-
10	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	176	1	2261	2	N	-0-					-0-
11	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	135	1	1822	2	N	-0-					-0-
12	2015 X	1432	-0-	-583	-0-	100	1	1332	2	N	-0-					-0-
01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	310	1	4098	2	N	-0-					-0-
02	1885 X	1210	-0-	-675	-0-	87	1	1123	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 3 RRCID -> 194644 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	87	1	1111	2	N	-0-					-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	89	1	1145	2	N	-0-					-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					27
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					27
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	N	-0-					82
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	N	-0-					82
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					82
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	N	-0-					82
01	434 N	285	-0-	-149	-0-	20	1	265	2	N	-0-					82
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	N	-0-					82

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282155 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			32
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			32
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			32
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			32
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			32
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			32

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1 9	N	1			88
10	248 N	139	-0-	-109	-0-	137	3	2 9	N	2			90
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	178	3	23 9	N	21			111
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	170	3	17 9	N	15			126
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	147	3	80 9	N	73	189	1	10
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	331	3	26 9	N	24			34

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1170 N	1006	-0-	-164	-0-	1005	3	1 9	N	1			55
10	1116 N	813	-0-	-303	-0-	813	3		N	-0-			55
11	960 N	904	-0-	-56	-0-	903	3	1 9	N	1			56
12	1054 N	879	-0-	-175	-0-	879	3		N	-0-			56
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			56
02	870 N	819	-0-	-51	-0-	819	3		N	-0-			56

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-			42
10	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2461	3	163 9	N	148	185	1	5
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2412	3	39 9	N	35			40
12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3		N	-0-			40
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3		N	-0-			40
*02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3		N	-0-			40

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					4
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					4
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					4
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					4
01	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					4
*02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					4

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					35
10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					35
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					35
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					35
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					35
*02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					35

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					41
10	403 N	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-					41
11	390 N	101	-0-	-289	-0-	101	3			N	-0-					41
12	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					41
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					41
*02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					59
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					59
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					59
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					59
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					59
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					59

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					10
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-					10
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-					10
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					10
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-					10

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	46	1	582	2	N	-0-					82
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	38	1	488	2	N	-0-					82
11	540	N	446	-0-	-94	-0-	31	1	415	2	N	-0-					82
12	558	N	471	-0-	-87	-0-	33	1	438	2	N	-0-					82
01	527	N	440	-0-	-87	-0-	31	1	409	2	N	-0-					82
02	435	N	342	-0-	-93	-0-	25	1	317	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
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-					80
10	279	N	72	-0-	-207	-0-	5	1	67	2	N	-0-					80
11	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	2			N	-0-					80
12	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					80
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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
09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	365	1	4667	2	N	-0-					110
10	4557	X	4057	-0-	-500	-0-	294	1	3763	2	N	-0-					110
11	4410	X	4227	-0-	-183	-0-	272	1	3666	2	N	263	169	1			204
							289	9									
12	5208	X	3591	-0-	-1617	-0-	249	1	3328	2	N	13					217
							14	9									
01	5208	X	3970	-0-	-1238	-0-	277	1	3665	2	N	25	156	1			86
							28	9									
02	4872	X	4162	-0-	-710	-0-	299	1	3863	2	N	-0-					86

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
09	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	391	1	4992	2	N	-0-					30
10	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	513	1	6577	2	N	-0-					30
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	359	1	4845	2	N	-0-					30
12	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	427	1	5709	2	N	96					126
							106	9									
01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	391	1	5161	2	N	-0-					126
*02	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	376	1	4858	2	N	-0-					126

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
09	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	481	1	6150	2	N	-0-					40
10	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	500	1	6409	2	N	-0-					40
11	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	486	1	6559	2	N	119					159
							131	9									
12	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	513	1	6866	2	N	-0-					159
01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	488	1	6444	2	N	8					167
							9	9									
*02	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	497	1	6418	2	N	-0-					167

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					21
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					21
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-					21
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-					21
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	N	-0-					21

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					25
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	421	2	N	-0-					25
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	61	1	828	2	N	-0-					25
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	69	1	922	2	N	-0-					25
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	66	1	873	2	N	-0-					25
*02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	63	1	815	2	N	-0-					25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1775	-0-	-325	-0-	129	1	1646	2	N	-0-					25
10	1953	N	1455	-0-	-498	-0-	105	1	1350	2	N	-0-					25
11	1650	N	1434	-0-	-216	-0-	86	1	1154	2	N	176	176	1			25
							194	9									
12	1829	N	1318	-0-	-511	-0-	92	1	1226	2	N	-0-					25
01	1457	N	735	-0-	-722	-0-	52	1	683	2	N	-0-					25
02	1392	N	975	-0-	-417	-0-	70	1	905	2	N	-0-					25

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
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	137	1	1752	2	N	3					102
							3	9									
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	140	1	1794	2	N	505	366	1			241
							556	9									
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	104	1	1409	2	N	238	357	1			122
							262	9									
12	1953	N	672	-0-	-1281	-0-	30	1	404	2	N	216	194	1			144
							238	9									
01	2480	N	406	-0-	-2074	-0-	7	1	88	2	N	283	362	1			65
							311	9									
02	1711	N	355	-0-	-1356	-0-	8	1	104	2	N	221					286
							243	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390 X	2016	-0-	-1374	-0-	146	1	1870	2	N	-0-					88
10	3193 X	2918	-0-	-275	-0-	211	1	2707	2	N	-0-					88
11	2460 X	2399	-0-	-61	-0-	160	1	2162	2	N	70					158
						77	9									
12	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	159	1	2123	2	N	25					183
						28	9									
01	2914 X	2473	-0-	-441	-0-	170	1	2249	2	N	49	172	1			60
						54	9									
02	2726 X	2704	-0-	-22	-0-	194	1	2510	2	N	-0-					60

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	44	1	563	2	N	-0-					34
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	45	1	573	2	N	-0-					34
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	42	1	572	2	N	-0-					34
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	53	1	706	2	N	-0-					34
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	51	1	669	2	N	-0-					34
*02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	644	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	122	1	1559	2	N	-0-					-0-
10	1643 N	1097	-0-	-546	-0-	79	1	1018	2	N	-0-					-0-
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	120	1	1624	2	N	80					80
						88	9									
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	124	1	1659	2	N	-0-					80
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	121	1	1594	2	N	81	134	1			27
						89	9									
02	1769 N	1472	-0-	-297	-0-	106	1	1366	2	N	-0-					27

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	N	-0-					17
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	N	-0-					17
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	N	-0-					17
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					14
10	992 N	121	-0-	-871	-0-	9	1	112	2	N	-0-					14
11	240 N	124	-0-	-116	-0-	9	1	115	2	N	-0-					14
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	N	-0-					14
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	21					35
						23	9									
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	N	-0-					35

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

09	2160 N	1438	-0-	-722	-0-	104	1	1334	2	N	-0-					77
10	2046 N	1716	-0-	-330	-0-	124	1	1592	2	N	-0-					77
11	1500 N	1307	-0-	-193	-0-	90	1	1217	2	N	-0-					77
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	98	1	1312	2	N	80					157
						88	9									
01	1705 N	1284	-0-	-421	-0-	87	1	1153	2	N	40					197
						44	9									
02	1276 N	1133	-0-	-143	-0-	81	1	1050	2	N	2					199
						2	9									

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1650 N	772	-0-	-878	-0-	56	1	716	2	N	-0-					64
10	1364 N	816	-0-	-548	-0-	59	1	757	2	N	-0-					64
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	99	1	1340	2	N	50					114
						55	9									
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	108	1	1440	2	N	18					132
						20	9									
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	102	1	1353	2	N	13	35	1			110
						14	9									
02	1450 N	1416	-0-	-34	-0-	102	1	1314	2	N	-0-					110

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
09	570	N	477	-0-	-93	-0-	35	1	442	2	N	-0-					60
10	558	N	315	-0-	-243	-0-	23	1	292	2	N	-0-					60
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	72	1	974	2	N	-0-					60
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	57	1	763	2	N	-0-					60
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	656	2	N	-0-					60
*02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	48	1	621	2	N	-0-					60

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	94	1	1202	2	N	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	100	1	1279	2	N	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	82	1	1112	2	N	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	90	1	1202	2	N	-0-					-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	91	1	1195	2	N	-0-					-0-
*02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	84	1	1086	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					27
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-					27
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-					27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

09	2130	N	2036	-0-	-94	-0-	148	1	1888	2	N	-0-					162
10	2418	N	1691	-0-	-727	-0-	122	1	1569	2	N	-0-					162
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	147	1	1987	2	N	-0-					162
12	2108	N	1889	-0-	-219	-0-	131	1	1758	2	N	-0-					162
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	158	1	2093	2	N	-0-					162
*02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	151	1	1956	2	N	-0-					162

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	178	1	2276	2	N	-0-					10
10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	193	1	2467	2	N	-0-					10
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	187	1	2528	2	N	-0-					10
12	3100	N	3158	-0-	58	58	220	1	2938	2	N	-0-					10
01	2989	N	2931	-0-	-58	-0-	206	1	2725	2	N	-0-					10
*02	2900	N	2902	-0-	2	2	209	1	2693	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
09	840	N	602	-0-	-238	-0-	44	1	558	2	N	-0-					50
10	806	N	635	-0-	-171	-0-	46	1	589	2	N	-0-					50
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	67	1	900	2	N	104					154
							114	9									
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	77	1	1032	2	N	-0-					154
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	57	1	757	2	N	13					167
							14	9									
02	812	N	316	-0-	-496	-0-	23	1	291	2	N	2	144	1			25
							2	9									

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

09	2670	X	1692	-0-	-978	-0-	123	1	1569	2	N	-0-					32
10	2759	X	1826	-0-	-933	-0-	125	1	1600	2	N	92					124
							101	9									
11	2400	X	2119	-0-	-281	-0-	141	1	1906	2	N	65	160	1			29
							72	9									
12	2480	X	2011	-0-	-469	-0-	140	1	1871	2	N	-0-					29
01	2449	X	2429	-0-	-20	-0-	171	1	2258	2	N	-0-					29
02	2059	X	1988	-0-	-71	-0-	143	1	1845	2	N	-0-					29

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					50
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	35	1	455	2	N	-0-					50
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	N	-0-					50
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	78	1	1040	2	N	-0-					50
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	52	1	687	2	N	-0-					50
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	46	1	595	2	N	-0-					50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	287	1	3665	2	N	-0-					45
10	3689	X	2983	-0-	-706	-0-	216	1	2767	2	N	-0-					45
11	3570	X	2933	-0-	-637	-0-	202	1	2731	2	N	-0-					45
12	3689	X	3218	-0-	-471	-0-	224	1	2994	2	N	-0-					45
01	3689	X	2943	-0-	-746	-0-	207	1	2736	2	N	-0-					45
02	3451	X	2954	-0-	-497	-0-	212	1	2742	2	N	-0-					45

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	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

09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	118	1	1509	2	N	-0-					27
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	102	1	1301	2	N	-0-					27
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	94	1	1270	2	N	-0-					27
12	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	107	1	1428	2	N	-0-					27
01	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	92	1	1216	2	N	-0-					27
*02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	98	1	1270	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
09	3000 N	3183	-0-	183	183	231	1	2952	2	N	-0-					124
10	3100 N	3307	-0-	207	390	239	1	3068	2	N	-0-					124
11	3000 N	2982	-0-	-18	372	203	1	2740	2	N	35					159
						39	9									
12	3404 X	3032	-0-	-372	-0-	209	1	2798	2	N	23					182
						25	9									
01	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	246	1	3256	2	N	45	150	1			77
						50	9									
02	2842 X	2615	-0-	-227	-0-	188	1	2427	2	N	-0-					77

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	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

09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	98	1	1256	2	N	-0-					85
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	99	1	1275	2	N	-0-					85
11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	140	1	1890	2	N	-0-					85
12	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	157	1	2098	2	N	-0-					85
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	122	1	1609	2	N	-0-					85
*02	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	172	1	2225	2	N	-0-					85

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	N	-0-					80
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	2	N	-0-					80
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	51	1	688	2	N	-0-					80
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-					80
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	849	2	N	-0-					80
*02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	N	-0-					80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	720	N	688	-0-	-32	-0-	50	1	638	2	N	-0-					29
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	146	1	1872	2	N	-0-					29
11	3000	N	3494	-0-	494	494	241	1	3253	2	N	-0-					29
12	3100	N	2677	-0-	-423	71	186	1	2491	2	N	-0-					29
01	2938	N	2867	-0-	-71	-0-	202	1	2665	2	N	-0-					29
*02	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	167	1	2160	2	N	-0-					29

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

09	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	102	1	1301	2	N	-0-					26
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	108	1	1388	2	N	-0-					26
11	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	69	1	932	2	N	-0-					26
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	174	1	2331	2	N	-0-					26
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	162	1	2146	2	N	-0-					26
*02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	155	1	1996	2	N	-0-					26

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	930	N	435	-0-	-495	-0-	32	1	403	2	N	-0-					34
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	73	1	941	2	N	-0-					34
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	62	1	840	2	N	-0-					34
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	112	1	1500	2	N	-0-					34
01	961	N	876	-0-	-85	-0-	62	1	814	2	N	-0-					34
02	870	N	837	-0-	-33	-0-	60	1	777	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

09	540	N	388	-0-	-152	-0-	28	1	360	2	N	-0-					74
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	48	1	618	2	N	-0-					74
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	40	1	537	2	N	-0-					74
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	71	1	945	2	N	-0-					74
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	67	1	888	2	N	-0-					74
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					59
10	1519 N	703	-0-	-816	-0-	51	1	652	2	N	-0-					59
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	130	1	1755	2	N	-0-					59
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	140	1	1872	2	N	-0-					59
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	136	1	1796	2	N	-0-					59
02	1827 N	1115	-0-	-712	-0-	80	1	1035	2	N	-0-					59

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2130 N	1485	-0-	-645	-0-	108	1	1377	2	N	-0-					22
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	151	1	1941	2	N	-0-					22
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	122	1	1641	2	N	25					47
						28	9									
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	128	1	1709	2	N	-0-					47
01	2077 N	1940	-0-	-137	-0-	137	1	1803	2	N	-0-					47
*02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	140	1	1802	2	N	-0-					47

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

09	690 N	679	-0-	-11	-0-	49	1	630	2	N	-0-					94
10	713 N	705	-0-	-8	-0-	51	1	654	2	N	-0-					94
11	660 N	583	-0-	-77	-0-	40	1	543	2	N	-0-					94
12	713 N	636	-0-	-77	-0-	44	1	592	2	N	-0-					94
01	713 N	466	-0-	-247	-0-	33	1	433	2	N	-0-					94
02	551 N	428	-0-	-123	-0-	31	1	397	2	N	-0-					94

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

09	5220 X	4060	-0-	-1160	-0-	295	1	3765	2	N	-0-					172
10	4650 X	4168	-0-	-482	-0-	302	1	3866	2	N	-0-					172
11	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	333	1	4490	2	N	182					354
						200	9									
12	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	313	1	4182	2	N	21	181	1			194
						23	9									
01	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	323	1	4271	2	N	-0-	32	1			162
02	4843 X	4095	-0-	-748	-0-	294	1	3799	2	N	2	40	1			124
						2	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281665 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13644	2	114	9	N	104					194
10	16647	X	14092	-0-	-2555	-0-	13874	2	218	9	N	198	180	1			212
11	16110	X	13223	-0-	-2887	-0-	13068	2	155	9	N	141	189	1			164
12	16647	X	15166	-0-	-1481	-0-	14997	2	169	9	N	154	186	1			132
01	14756	X	14736	-0-	-20	-0-	14602	2	134	9	N	122					254
02	13311	X	10507	-0-	-2804	-0-	10408	2	99	9	N	90	187	1			157

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	2	Y	-0-					52
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					52
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	Y	-0-					52
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	Y	-0-					52
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	518	2	Y	2					54
							2	9									
02	725	N	385	-0-	-340	-0-	24	1	361	2	Y	-0-					54

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

09	14B2 EXT		90	-0-	90	169	4	1	86	2	Y	-0-					1
10	14B2 EXT		51	-0-	51	220	3	1	48	2	Y	-0-					1
11	14B2 EXT		106	-0-	106	326	4	1	102	2	Y	-0-					1
12	14B2 EXT		130	-0-	130	456	5	1	125	2	Y	-0-					1
01	498	X	42	-0-	-456	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					1
02	116	N	66	-0-	-50	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	48	1	1152	2	Y	-0-					82
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	64	1	1056	2	Y	-0-					82
11	1320	N	919	-0-	-401	-0-	38	1	879	2	Y	2	2	8			82
							2	9									
12	1240	N	744	-0-	-496	-0-	29	1	715	2	Y	-0-					82
01	1116	N	692	-0-	-424	-0-	31	1	659	2	Y	2					84
							2	9									
02	899	N	774	-0-	-125	-0-	48	1	726	2	Y	-0-					84

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

09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CARTER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	100	3	1	9	N	1					88
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					88
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	101	3	260	9	N	236	319	1			5
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	102	3	30	9	N	27					32
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					32
02	232	N	146	-0-	-86	-0-	102	3	44	9	N	40					72

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	51	1	990	2	N	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	978	2	N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	50	1	936	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	50	1	963	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	45	1	924	2	N	-0-					-0-
02	957	N	928	-0-	-29	-0-	44	1	884	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
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	182					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					182
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					182
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

09	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9728	3	65	9	N	59					297
10	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	10993	3	89	9	N	81	179	1			199
11	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8274	3	87	9	N	79					278
12	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11169	3	171	9	N	155					433
01	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9047	3	140	9	N	127	350	1			210
*02	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8666	3	153	9	N	139	171	1			178

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					21
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					21
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					21
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					21
01	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					21
02	348	N	104	-0-	-244	-0-	104	3			N	-0-					21

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2550	X	941	-0-	-1609	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	1045	-0-	-1497	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1094	-0-	-946	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	1154	-0-	-799	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	893	-0-	-161	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1029	-0-	-15	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	720	N	408	-0-	-312	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	713	N	347	-0-	-366	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	682	N	342	-0-	-340	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	810 N	524	-0-	-286	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	1302 N	698	-0-	-604	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	899 N	690	-0-	-209	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

09	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
11	2160 N	1863	-0-	-297	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
12	2232 N	1644	-0-	-588	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
01	2232 N	1756	-0-	-476	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
02	1798 N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					13
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					13
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					13
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					13
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					13
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					13

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
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
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	291	1	61	2	N	-0-			45
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	299	1	57	2	N	-0-			45
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	234	1	68	2	N	-0-			45
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	190	1	74	2	N	-0-			45
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	240	1	40	2	N	-0-			45
02	290 N	157	-0-	-133	-0-	123	1	34	2	N	-0-			45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	1798	1	376	2	N	-0-			-0-
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	1820	1	344	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1407	-0-	-153	-0-	1088	1	319	2	N	-0-			-0-
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	926	1	357	2	N	-0-			-0-
01	1612 N	1133	-0-	-479	-0-	972	1	161	2	N	-0-			-0-
*02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1599	1	449	2	N	-0-			-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
09	DLQ G-10	297	-0-	297	618	297	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	618					Y	-0-					-0-
11	T. A.	59	-0-	59	677	59	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	177	-0-	177	854	177	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	276	-0-	276	1130	276	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1130					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1436	-0-	1436	2993	1436	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2126	-0-	2126	5119	2126	2			Y	-0-					-0-
11	1200 N	1997	-0-	797	5916	1997	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	2167	-0-	-933	4983	2167	2			Y	-0-					-0-
*01	3100 N	1970	-0-	-1130	3853	1970	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3853					Y	NO RPT					-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	3464	-0-	3464	7220	3464	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3548	-0-	3548	10768	3548	2			Y	-0-					-0-
11	14101 X	3333	-0-	-10768	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
*01	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
02	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1216	-0-	1216	2534	1216	2			Y	-0-					47
10	DLQ G-10	1505	-0-	1505	4039	1505	2			Y	-0-					47
11	1200 N	1413	-0-	213	4252	1413	2			Y	-0-					47
12	3100 N	1174	-0-	-1926	2326	1174	2			Y	-0-					47
*01	3100 N	1017	-0-	-2083	243	1017	2			Y	-0-					47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	243					Y	NO RPT					47

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2066	-0-	2066	2066	2066	2			Y	-0-					-0-
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	866					Y	-0-					-0-
12	866 N	-0-	-0-	-866	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	2075	-0-	2075	4325	2075	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4325					Y	-0-					-0-
11	1200 N	1941	-0-	741	5066	1941	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	2649	-0-	-451	4615	2649	2			Y	-0-					-0-
*01	3100 N	2041	-0-	-1059	3556	2041	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3556					Y	NO RPT					-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
10	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
11	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
12	2108 X	1742	-0-	-366	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
01	2108 X	1612	-0-	-496	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
02	1972 X	NO RPT	-0-	-1972	-0-					Y	NO RPT					-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
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
10	279 N	115	-0-	-164	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-			-0-
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

09	DLQ G-10	1927	-0-	1927	4016	1927	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2251	-0-	2251	6267	2251	2		Y	-0-			-0-
11	1200 N	2114	-0-	914	7181	2114	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	1644	-0-	-1456	5725	1644	2		Y	-0-			-0-
*01	3100 N	2502	-0-	-598	5127	2502	2		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5127				Y	NO RPT			-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

09	DLQ G-10	1175	-0-	1175	2449	1175	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1200	-0-	1200	3649	1200	2		Y	-0-			-0-
11	1200 N	1127	-0-	-73	3576	1127	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	1569	-0-	-1531	2045	1569	2		Y	-0-			-0-
*01	3100 N	1575	-0-	-1525	520	1575	2		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	520				Y	NO RPT			-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

09	DLQ G-10	1360	-0-	1360	2835	1360	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2150	-0-	2150	4985	2150	2		Y	-0-			-0-
11	7004 X	2019	-0-	-4985	-0-	2019	2		Y	-0-			-0-
12	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		Y	-0-			-0-
*01	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		Y	-0-			-0-
02	2001 X	NO RPT	-0-	-2001	-0-				Y	NO RPT			-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

09	5760 #	4393	-0-	-1367	-0-	4393	3		N	-0-			-0-
10	5952 #	5368	-0-	-584	-0-	5368	3		N	-0-			-0-
11	5760 #	4403	-0-	-1357	-0-	4403	3		N	-0-			-0-
12	4526 #	4128	-0-	-398	-0-	4128	3		N	-0-			-0-
01	5363 #	4139	-0-	-1224	-0-	4137	3	2 9	N	2	2	1	-0-
*02	5174 R	5174	-0-	-0-	-0-	5174	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

09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			75
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			75
11	840 N	663	-0-	-177	-0-	663	3		N	-0-			75
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			75
01	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	3		N	-0-			75
*02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	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
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					12
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					12
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					12
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					12
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					12
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

09	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					1
10	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					1
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					1
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					1
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					1
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					1

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					3
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					3
11	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3			N	-0-					3
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					3
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					3
*02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					3

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	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
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					65
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					65
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					65
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					65
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					65
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					65

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
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					3
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					3
11	390	N	100	-0-	-290	-0-	100	3			N	-0-					3
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					3
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					3
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					3

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
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					30
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					30
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					30
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					30
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					83
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					83
11	900	N	784	-0-	-116	-0-	784	3			N	-0-					83
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	3			N	-0-					83
01	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	3			N	-0-					83
02	754	N	699	-0-	-55	-0-	699	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
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					121
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					121
11	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					121
12	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					121
01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					121
*02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					121

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
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	114	1	1452	2	N	17					82
							19	9									
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	122	1	1611	2	N	18					100
							20	9									
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	125	1	1648	2	N	32					132
							35	9									
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	122	1	1534	2	N	68					200
							75	9									
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	107	1	1408	2	N	29	191	1			38
							32	9									
*02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	106	1	1417	2	N	10					48
							11	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	186	1	2383	2	N	-0-					50
10	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	194	1	2563	2	N	-0-					50
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	176	1	2321	2	N	-0-					50
12	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	222	1	2789	2	N	-0-					50
01	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	209	1	2746	2	N	-0-					50
*02	2900	N	2909	-0-	9	9	202	1	2707	2	N	-0-					50

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	N	-0-					23
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					23
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					23
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					23
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					23

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	136	1	1739	2	N	2	22	1			63
							2	9									
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	127	1	1685	2	N	-0-					63
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	118	1	1551	2	N	-0-					63
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	126	1	1580	2	N	-0-					63
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	114	1	1502	2	N	1					64
							1	9									
*02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	109	1	1458	2	N	1					65
							1	9									

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	37	1	473	2	N	1	5	1			54
							1	9									
10	806	N	564	-0-	-242	-0-	40	1	524	2	N	-0-					54
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	38	1	498	2	N	-0-					54
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	39	1	491	2	N	-0-					54
01	558	N	454	-0-	-104	-0-	32	1	422	2	N	-0-					54
02	522	N	411	-0-	-111	-0-	29	1	382	2	N	-0-					54

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	240	1	451	2	N	-0-					28
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	248	1	458	2	N	-0-					28
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	224	1	437	2	N	-0-					28
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	224	1	446	2	N	-0-					28
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	248	1	507	2	N	-0-					28
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	232	1	477	2	N	-0-					28

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	78	1	1003	2	N	2	13	1			134
							2	9									
10	1054	N	996	-0-	-58	-0-	70	1	926	2	N	-0-					134
11	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	73	1	962	2	N	-0-					134
12	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	81	1	1014	2	N	-0-					134
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	72	1	950	2	N	-0-					134
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	77	1	1038	2	N	2					136
							2	9									

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2010	N	1222	-0-	-788	-0-	89	1	1133	2	N	-0-					158
10	2139	N	1379	-0-	-760	-0-	97	1	1282	2	N	-0-					158
11	1530	N	1272	-0-	-258	-0-	90	1	1182	2	N	-0-					158
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	96	1	1208	2	N	-0-					158
01	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	89	1	1166	2	N	-0-					158
02	1218	N	1038	-0-	-180	-0-	72	1	966	2	N	-0-					158

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					82

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

09	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	408	1	5215	2	N	31	74	1			161
							34	9									
10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	448	1	5936	2	N	28					189
							31	9									
11	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	415	1	5459	2	N	29	181	1			37
							32	9									
12	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	413	1	5180	2	N	22					59
							24	9									
01	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	433	1	5692	2	N	27					86
							30	9									
*02	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	429	1	5747	2	N	32					118
							35	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	41	1	518	2	N	-0-					27
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	43	1	573	2	N	-0-					27
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	40	1	532	2	N	-0-					27
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	583	2	N	-0-					27
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	43	1	563	2	N	-0-					27
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	43	1	576	2	N	-0-					27

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DPMP ENERGY LLC 227740
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			126
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			126
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			126
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-			126
01	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-			126
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			126

TREK RESOURCES, INC. 867578
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

09	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-			94
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			94
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			94
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			94
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			94
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			124
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			124
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			124
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			124
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-			124
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			124

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	115	1	461	2	N	-0-			-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	138	1	445	2	N	-0-			-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	133	1	370	2	N	-0-			-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	149	1	558	2	N	-0-			-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	124	1	546	2	N	-0-			-0-
*02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	77	1	704	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

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-			35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	N	-0-			35
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			35
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			35
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			35

MCBEE (RODESSA) //CONT.// 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	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

09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	2	N	-0-			127
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			127
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-			127
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			127

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	93	1	374	2	N	-0-			-0-
10	496 N	393	-0-	-103	-0-	93	1	300	2	N	-0-			-0-
11	420 N	356	-0-	-64	-0-	94	1	262	2	N	-0-			-0-
12	496 N	425	-0-	-71	-0-	90	1	335	2	N	-0-			-0-
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	117	1	513	2	N	-0-			-0-
*02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	71	1	646	2	N	-0-			-0-

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

09	270 N	151	-0-	-119	-0-	30	1	121	2	N	-0-			-0-
10	279 N	73	-0-	-206	-0-	17	1	56	2	N	-0-			-0-
11	210 N	42	-0-	-168	-0-	11	1	31	2	N	-0-			-0-
12	155 N	37	-0-	-118	-0-	8	1	29	2	N	-0-			-0-
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	4	1	19	2	N	-0-			-0-
*02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	83	1	756	2	N	-0-			-0-

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) 60023 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MCSWANE WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12720	12195	-0-	-525	-0-	176	1	12019	2	N	-0-			-0-
10	15858	14501	-0-	-1357	-0-	209	1	14292	2	N	-0-			-0-
11	15744	14232	-0-	-1512	-0-	205	1	14027	2	N	-0-			-0-
12	15876	14510	-0-	-1366	-0-	208	1	14302	2	N	-0-			-0-
01	13144	12682	-0-	-462	-0-	174	1	12508	2	N	-0-			-0-
02	12296	11185	-0-	-1111	-0-	163	1	11022	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER) 60983 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL-A3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	95	1	1969	2	Y	-0-					34
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	64	1	1246	2	Y	3					37
							3	9									
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	115	1	2298	2	Y	2					39
							2	9									
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	78	1	1583	2	Y	-0-					39
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	86	1	1735	2	Y	2					41
							2	9									
*02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	55	1	1138	2	Y	-0-					41

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

09	4740	X	4154	-0-	-586	-0-	4140	3	14	9	Y	13					175
10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5633	3	19	9	Y	17					192
11	5670	X	5566	-0-	-104	-0-	5543	3	23	9	Y	21					213
12	5859	X	5818	-0-	-41	-0-	5799	3	19	9	Y	17					230
01	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5892	3	32	9	Y	29	196	1			63
02	5394	X	4836	-0-	-558	-0-	4827	3	9	9	Y	8					71

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	261	N	10	-0-	-251	-0-	10	2			N	-0-					-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	1914	-0-	-754	-0-	1914	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
09	4410	X	4277	-0-	-133	-0-	4275	2	2	9	N	2					187
10	4557	X	2835	-0-	-1722	-0-	2835	2			N	-0-					187
11	4440	X	3452	-0-	-988	-0-	3452	2			N	-0-					187
12	4588	X	4179	-0-	-409	-0-	4177	2	2	9	N	2					189
01	4588	X	3320	-0-	-1268	-0-	3320	2			N	-0-					189
02	4147	X	4054	-0-	-93	-0-	4051	2	3	9	N	3					192

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					23
10	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			N	-0-					23
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					23
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					23
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					23
02	841	N	399	-0-	-442	-0-	399	2			N	-0-					23

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

09	4380	X	4273	-0-	-107	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4439	-0-	-56	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4109	-0-	-241	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4078	-0-	-417	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3858	-0-	-637	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	3598	-0-	-549	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

09	5880	X	5511	-0-	-369	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5835	-0-	-45	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5649	-0-	-427	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
01	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5016	-0-	-813	-0-	5016	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					108
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					108
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					108
12	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	3			N	-0-					108
01	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	3			N	-0-					108
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

09	390	N	168	-0-	-222	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	620	N	436	-0-	-184	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	435	N	409	-0-	-26	-0-	409	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	N	-0-					2
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	2	N	-0-					2
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	2	N	-0-					2
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	414	2	N	-0-					2
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	28	1	397	2	N	-0-					2
02	406	N	372	-0-	-34	-0-	27	1	345	2	N	-0-					2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

09	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	655	1	10277	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	5930	-0-	-3215	-0-	404	1	5526	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	5614	-0-	-3236	-0-	372	1	5242	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	8616	-0-	-1583	-0-	549	1	8067	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	6593	-0-	-3606	-0-	438	1	6155	2	N	-0-					-0-
02	9541	X	5699	-0-	-3842	-0-	416	1	5283	2	N	-0-					-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	98	1	1254	2	N	-0-					50
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	106	1	1405	2	N	-0-					50
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	109	1	1439	2	N	-0-					50
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	119	1	1487	2	N	-0-					50
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	115	1	1510	2	N	-0-					50
*02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	114	1	1526	2	N	-0-					50

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	77	1	983	2	N	-0-					89
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	89	1	1175	2	N	-0-					89
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	78	1	1023	2	N	-0-					89
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	93	1	1166	2	N	-0-					89
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	139	1	1828	2	N	-0-					89
*02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	130	1	1740	2	N	-0-					89

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	51	1	399	2	N	-0-					26
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	84	1	718	2	N	-0-					26
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	61	1	497	2	N	-0-					26
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	49	1	516	2	N	-0-					26
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	123	1	1325	2	N	-0-					26
*02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	121	1	1270	2	N	-0-					26

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

09	1800	X	964	-0-	-836	-0-	147	1	817	2	N	-0-					-0-
10	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	659	1	3720	2	N	-0-					-0-
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	570	1	3562	2	N	-0-					-0-
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	534	1	2948	2	N	-0-					-0-
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	482	1	2457	2	N	-0-					-0-
*02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	516	1	2513	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	95	1	746	2	N	-0-			1
10	961	N	346	-0-	-615	-0-	36	1	310	2	N	-0-			1
11	960	N	371	-0-	-589	-0-	41	1	330	2	N	-0-			1
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	78	1	819	2	N	-0-			1
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	79	1	854	2	N	-0-			1
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	68	1	712	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3050	-0-	50	50	465	1	2585	2	N	-0-			-0-
10	916	N	866	-0-	-50	-0-	130	1	736	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	280	-0-	-1280	-0-	39	1	241	2	N	-0-			-0-
12	2449	X	59	-0-	-2390	-0-	9	1	50	2	N	-0-			-0-
01	2449	X	36	-0-	-2413	-0-	6	1	30	2	N	-0-			-0-
02	2291	X	-0-	-0-	-2291	-0-					N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	178	1	992	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	184	1	1041	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	152	1	947	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	175	1	966	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	200	1	1019	2	N	-0-			-0-
02	1073	N	1062	-0-	-11	-0-	181	1	881	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	265	1	1474	2	N	-0-			12
10	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	295	1	1668	2	N	-0-			12
11	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	308	1	1925	2	N	-0-			12
12	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	324	1	1788	2	N	-0-			12
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	359	1	1830	2	N	-0-			12
*02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	400	1	1948	2	N	-0-			12

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
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	200	1	1579	2	N	-0-			12
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	161	1	1375	2	N	-0-			12
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	229	1	1862	2	N	-0-			12
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	150	1	1571	2	N	-0-			12
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	148	1	1593	2	N	-0-			12
*02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	111	1	1165	2	N	-0-			12

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	391	1	2177	2	N	-0-			-0-
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	359	1	2027	2	N	-0-			-0-
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	318	1	1982	2	N	-0-			-0-
12	2573	N	2328	-0-	-245	-0-	357	1	1971	2	N	-0-			-0-
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	404	1	2056	2	N	-0-			-0-
02	2233	N	2191	-0-	-42	-0-	373	1	1818	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	330	N	224	-0-	-106	-0-	25	1	199	2	N	-0-			67
10	341	N	100	-0-	-241	-0-	14	1	86	2	N	-0-			67
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	38	1	242	2	N	-0-			67
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	23	1	125	2	N	-0-			67
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	2	N	-0-			67
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	42	1	244	2	N	-0-			67

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	277	1	1542	2	N	-0-			-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	287	1	1620	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1530	-0-	-240	-0-	211	1	1319	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	244	1	1346	2	N	-0-			-0-
01	1922	N	726	-0-	-1196	-0-	119	1	607	2	N	-0-			-0-
02	1479	N	233	-0-	-1246	-0-	40	1	193	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	116	1	914	2	N	-0-			40
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	149	1	1277	2	N	-0-			40
11	1080	N	880	-0-	-200	-0-	96	1	784	2	N	-0-			40
12	1054	N	964	-0-	-90	-0-	84	1	880	2	N	-0-			40
01	1116	N	870	-0-	-246	-0-	74	1	796	2	N	-0-			40
02	841	N	608	-0-	-233	-0-	53	1	555	2	N	-0-			40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

09	1230	N	762	-0-	-468	-0-	116	1	646	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	647	-0-	-748	-0-	97	1	550	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	620	-0-	-490	-0-	86	1	534	2	N	-0-			-0-
12	775	N	712	-0-	-63	-0-	109	1	603	2	N	-0-			-0-
01	651	N	221	-0-	-430	-0-	36	1	185	2	N	-0-			-0-
02	609	N	266	-0-	-343	-0-	45	1	221	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	223	1	1243	2	N	-0-			-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	222	1	1252	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1427	-0-	-163	-0-	197	1	1230	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	209	1	1152	2	N	-0-			-0-
01	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	241	1	1228	2	N	-0-			-0-
*02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	261	1	1272	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			3
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			3
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	178	2	N	-0-			3
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	159	1	1670	2	N	-0-			3
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	192	1	2067	2	N	-0-			3
*02	2900	N	3605	-0-	705	705	314	1	3291	2	N	-0-			3

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

09	1170	X	62	-0-	-1108	-0-	9	1	53	2	N	-0-			-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
11	1170	X	81	-0-	-1089	-0-	11	1	70	2	N	-0-			-0-
12	1209	X	52	-0-	-1157	-0-	8	1	44	2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	108	1	601	2	N	-0-			-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	102	1	576	2	N	-0-			-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	75	1	471	2	N	-0-			-0-
12	744	N	625	-0-	-119	-0-	96	1	529	2	N	-0-			-0-
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	98	1	499	2	N	-0-			-0-
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	90	1	439	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	68	1	427	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	85	1	431	2	N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	118	1	931	2	N	-0-					3
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	151	1	1295	2	N	-0-					3
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	205	1	1666	2	N	-0-					3
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	121	1	1270	2	N	-0-					3
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	113	1	1221	2	N	-0-					3
02	986	N	904	-0-	-82	-0-	79	1	825	2	N	-0-					3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	242	1	1344	2	N	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	243	1	1373	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1314	-0-	-396	-0-	181	1	1133	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	241	1	1328	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	237	1	1209	2	N	-0-					-0-
*02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	241	1	1174	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	357	1	1984	2	N	-0-					-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	333	1	1881	2	N	-0-					-0-
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	307	1	1915	2	N	-0-					-0-
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	341	1	1878	2	N	-0-					-0-
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	383	1	1948	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	1979	-0-	-22	-0-	337	1	1642	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

09	2700	X	1707	-0-	-993	-0-	260	1	1447	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	594	-0-	-2196	-0-	89	1	505	2	N	-0-					-0-
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	455	1	2843	2	N	-0-					-0-
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	424	1	2338	2	N	-0-					-0-
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	449	1	2286	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2429	-0-	-181	-0-	414	1	2015	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	106	1	591	2	N	-0-					-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	196	1	1108	2	N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	106	1	663	2	N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	136	1	749	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	705	-0-	-566	-0-	116	1	589	2	N	-0-					-0-
02	754	N	633	-0-	-121	-0-	108	1	525	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

09	690	N	35	-0-	-655	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
10	713	N	380	-0-	-333	-0-	57	1	323	2	N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	65	1	406	2	N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	48	1	263	2	N	-0-					-0-
01	372	N	243	-0-	-129	-0-	40	1	203	2	N	-0-					-0-
02	464	N	233	-0-	-231	-0-	40	1	193	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	1784	-0-	-406	-0-	201	1	1583	2	N	-0-					104
10	2263	X	1809	-0-	-454	-0-	248	1	1561	2	N	-0-					104
11	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	243	1	1533	2	N	-0-					104
12	1829	X	1767	-0-	-62	-0-	278	1	1489	2	N	-0-					104
01	1829	X	1544	-0-	-285	-0-	226	1	1318	2	N	-0-					104
02	1711	N	1506	-0-	-205	-0-	220	1	1286	2	N	-0-					104

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	2	N	-0-					3
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	68	1	582	2	N	-0-					3
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	64	1	523	2	N	-0-					3
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	55	1	572	2	N	-0-					3
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	53	1	577	2	N	-0-					3
02	551	N	519	-0-	-32	-0-	45	1	474	2	N	-0-					3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

09	720	N	629	-0-	-91	-0-	71	1	558	2	N	-0-					20
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	103	1	881	2	N	-0-					20
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	113	1	924	2	N	-0-					20
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	102	1	1068	2	N	-0-					20
01	992	N	255	-0-	-737	-0-	22	1	233	2	N	-0-					20
02	1015	N	44	-0-	-971	-0-	4	1	40	2	N	-0-					20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	244	1	3336	2	N	-0-					-0-
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	298	1	4205	2	N	-0-					-0-
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	220	1	3237	2	N	-0-					-0-
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	236	1	3322	2	N	-0-					-0-
*02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	233	1	2955	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

09	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-					77
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	2	N	-0-					77
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					77
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	N	-0-					77
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	2	N	-0-					77
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-					77

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

09	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	580	1	4573	2	N	-0-					200
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	723	1	4547	2	N	-0-					200
11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	682	1	4308	2	N	-0-					200
12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	811	1	4345	2	N	-0-					200
01	5053	X	4865	-0-	-188	-0-	713	1	4152	2	N	-0-					200
*02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	704	1	4123	2	N	-0-					200

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	29	1	449	2	N	-0-			-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	563	2	N	-0-			-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	N	-0-			-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	N	-0-			-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	2	N	-0-			-0-
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

09	120	N	48	-0-	-72	-0-	5	1	43	2	N	-0-			84
10	186	N	96	-0-	-90	-0-	13	1	83	2	N	-0-			84
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	N	-0-			84
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	5	1	25	2	N	-0-			84
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	10	1	57	2	N	-0-			84
02	87	N	32	-0-	-55	-0-	5	1	27	2	N	-0-			84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	279	1	2196	2	N	-0-			19
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	271	1	2316	2	N	-0-			19
11	2070	N	1457	-0-	-613	-0-	159	1	1298	2	N	-0-			19
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	225	1	2353	2	N	-0-			19
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	220	1	2374	2	N	-0-			19
*02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	163	1	1709	2	N	-0-			19

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	507	1	3992	2	N	5			105
							6	9							
10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	648	1	4075	2	N	-0-			105
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	594	1	3752	2	N	-0-			105
12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	729	1	3905	2	N	-0-			105
01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	645	1	3756	2	N	-0-			105
*02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	627	1	3671	2	N	-0-			105

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

09	5610	X	5210	-0-	-400	-0-	312	1	4898	2	N	-0-			-0-
10	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	439	1	6006	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	5208	-0-	-1452	-0-	345	1	4863	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	5361	-0-	-1521	-0-	342	1	5019	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	4716	-0-	-2166	-0-	313	1	4403	2	N	-0-			-0-
02	6032	X	2337	-0-	-3695	-0-	171	1	2166	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

09	10770	X	9205	-0-	-1565	-0-	551	1	8654	2	N	-0-			-0-
10	11129	X	7073	-0-	-4056	-0-	482	1	6591	2	N	-0-			-0-
11	10770	X	8568	-0-	-2202	-0-	567	1	8001	2	N	-0-			-0-
12	9858	X	9668	-0-	-190	-0-	616	1	9052	2	N	-0-			-0-
01	9517	X	8504	-0-	-1013	-0-	565	1	7939	2	N	-0-			-0-
02	8903	X	7069	-0-	-1834	-0-	516	1	6553	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	615	1	9660	2	N	-0-			-0-
10	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	367	1	5017	2	N	-0-			-0-
11	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	324	1	4567	2	N	-0-			-0-
12	5425 X	4570	-0-	-855	-0-	291	1	4279	2	N	-0-			-0-
01	5425 X	4606	-0-	-819	-0-	306	1	4300	2	N	-0-			-0-
02	5075 X	4438	-0-	-637	-0-	324	1	4114	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

09	8190 X	3487	-0-	-4703	-0-	209	1	3278	2	N	-0-			-0-
10	5425 X	4753	-0-	-672	-0-	324	1	4429	2	N	-0-			-0-
11	5250 X	4918	-0-	-332	-0-	326	1	4592	2	N	-0-			-0-
12	5425 X	4707	-0-	-718	-0-	300	1	4407	2	N	-0-			-0-
01	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	318	1	4464	2	N	-0-			-0-
02	4756 X	4541	-0-	-215	-0-	332	1	4209	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	1		N	-0-			16
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	1		N	-0-			16
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	1		N	-0-			16
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	1		N	-0-			16
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150
02	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

09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	1		N	-0-			6
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	1		N	-0-			6
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1		N	-0-			6
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	1		N	-0-			6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	1		N	-0-			-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	1		N	-0-			-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	1		N	-0-			-0-
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	1		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2048	1	15	9	N	14					79
10	2604	N	681	-0-	-1923	-0-	679	1	2	9	N	2					81
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1982	1	4	9	N	4					85
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2055	1	20	9	N	18					103
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

09	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	900	N	570	-0-	-330	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

09	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1236	-0-	-40	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	57	1	721	3	N	-0-					-0-
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	48	1	551	3	N	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	43	1	518	3	N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	69	1	827	3	N	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	91	1	1051	3	N	-0-					-0-
02	551	N	28	-0-	-523	-0-	28	1			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

09	480	N	364	-0-	-116	-0-	27	1	337	3	N	-0-					-0-
10	837	N	455	-0-	-382	-0-	36	1	419	3	N	-0-					-0-
11	630	N	248	-0-	-382	-0-	19	1	229	3	N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	57	1	683	3	N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	54	1	628	3	N	-0-					-0-
02	232	N	3	-0-	-229	-0-	3	1			N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

09	2850	X	2594	-0-	-256	-0-	2594	3			Y	-0-					44
10	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	2815	3			Y	-0-					44
11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			Y	-0-					44
12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			Y	-0-					44
01	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3062	3	1	9	Y	1	1	1			44
02	2755	N	2685	-0-	-70	-0-	2685	3			Y	-0-					44

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1624	-0-	-290	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			Y	-0-	5	5			10
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-	5	5			5
11	2250	N	2148	-0-	-102	-0-	2148	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	3100	N	3149	-0-	49	49	3149	3			Y	-0-					-0-
01	2325	N	598	-0-	-1727	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
02	2088	N	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

09	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
*02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

09	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			Y	-0-	5	5			10
10	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3			Y	-0-	5	5			5
11	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			Y	-0-					-0-
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5027	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			Y	-0-					-0-

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
*02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	329	3	N	-0-					-0-
10	496 N	285	-0-	-211	-0-	23	1	262	3	N	-0-					-0-
11	420 N	212	-0-	-208	-0-	16	1	196	3	N	-0-					-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	38	1	458	3	N	-0-					-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	47	1	546	3	N	-0-					-0-
02	203 N	1	-0-	-202	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

09	870 N	640	-0-	-230	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
10	713 N	694	-0-	-19	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
12	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
02	754 N	648	-0-	-106	-0-	648	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

09	540 N	260	-0-	-280	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
11	540 N	398	-0-	-142	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
02	377 N	323	-0-	-54	-0-	323	3			Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

09	1530 N	1213	-0-	-317	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
10	1674 N	1458	-0-	-216	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
11	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
02	1363 N	1334	-0-	-29	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
10	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
11	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
12	1488 N	1329	-0-	-159	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
*02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
10	248 N	105	-0-	-143	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
02	203 N	169	-0-	-34	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
*02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

09	2130 N	1922	-0-	-208	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2343	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

09	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
12	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
01	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3474	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

09	660 N	511	-0-	-149	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	310 N	115	-0-	-195	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	527 N	96	-0-	-431	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	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 #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5520 X	4625	-0-	-895	-0-	4625 3		N	-0-			-0-
10	5611 X	4974	-0-	-637	-0-	4974 3		N	-0-			-0-
11	5430 X	4795	-0-	-635	-0-	4795 3		N	-0-			-0-
12	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147 3		N	-0-			-0-
01	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5785 3	3 9	N	3	3 1		-0-
*02	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994 3		N	-0-			-0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

09	1590 N	1577	-0-	-13	-0-	1577 3		N	-0-			-0-
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-			-0-
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		N	-0-			-0-
12	1643 N	1606	-0-	-37	-0-	1606 3		N	-0-			-0-
01	1612 N	1325	-0-	-287	-0-	1325 3		N	-0-			-0-
02	1508 N	1487	-0-	-21	-0-	1487 3		N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

09	3270 X	3087	-0-	-183	-0-	3087 3		N	-0-			-0-
10	3286 X	2990	-0-	-296	-0-	2990 3		N	-0-			-0-
11	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 3		N	-0-			-0-
12	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 3		N	-0-			-0-
01	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3504 3	2 9	N	2	2 1		-0-
02	3219 X	3050	-0-	-169	-0-	3050 3		N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

09	1290 N	1286	-0-	-4	-0-	1286 3		N	-0-			-0-
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3		N	-0-			-0-
11	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	1287 3		N	-0-			-0-
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		N	-0-			-0-
01	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1487 3		N	-0-			-0-
*02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

09	1860 N	1405	-0-	-455	-0-	1405 3		N	-0-			-0-
10	1891 N	1223	-0-	-668	-0-	1223 3		N	-0-			-0-
11	1440 N	1172	-0-	-268	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
12	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	1308 3		N	-0-			-0-
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-			-0-
*02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3		N	-0-			-0-
10	372 N	255	-0-	-117	-0-	255 3		N	-0-			-0-
11	330 N	227	-0-	-103	-0-	227 3		N	-0-			-0-
12	310 N	249	-0-	-61	-0-	249 3		N	-0-			-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3		N	-0-			-0-
02	232 N	197	-0-	-35	-0-	197 3		N	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

09	2280 N	2272	-0-	-8	-0-	2272 3		N	-0-			-0-
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3		N	-0-			-0-
11	2250 N	2152	-0-	-98	-0-	2152 3		N	-0-			-0-
12	2356 N	2001	-0-	-355	-0-	2001 3		N	-0-			-0-
01	2263 N	1670	-0-	-593	-0-	1670 3		N	-0-			-0-
02	2088 N	1386	-0-	-702	-0-	1386 3		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
10	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
11	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
12	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
01	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2777	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	163	3			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1433	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1395 N	222	-0-	-1173	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	1392 N	233	-0-	-1159	-0-	233	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	899 N	444	-0-	-455	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	638 N	163	-0-	-475	-0-	163	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
09	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-			-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-			-0-
12	1395	N	266	-0-	-1129	-0-	266	3			N	-0-			-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-			-0-
02	783	N	535	-0-	-248	-0-	535	3			N	-0-			-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

09	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-			-0-
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-			-0-
12	2480	N	1009	-0-	-1471	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
01	2077	N	1520	-0-	-557	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
02	2146	N	1748	-0-	-398	-0-	1748	2			N	-0-			-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
12	1984	N	957	-0-	-1027	-0-	957	2			N	-0-			-0-
01	1612	N	1022	-0-	-590	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
02	1682	N	1174	-0-	-508	-0-	1174	2			N	-0-			-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

09	2610	X	1772	-0-	-838	-0-	1772	2			N	-0-			-0-
10	1767	X	1534	-0-	-233	-0-	1534	2			N	-0-			-0-
11	1530	X	37	-0-	-1493	-0-	37	2			N	-0-			-0-
12	1829	X	277	-0-	-1552	-0-	277	2			N	-0-			-0-
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

09	720	N	110	-0-	-610	-0-	5	1	105	2	Y	-0-			3
10	403	N	53	-0-	-350	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			3
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			3
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-			3
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			3
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			3

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

09	600	X	472	-0-	-128	-0-	23	1	449	2	Y	-0-			-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
11	600	X	458	-0-	-142	-0-	22	1	436	2	Y	-0-			-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
01	610	X	610	-0-	-0-	-0-	32	1	578	2	Y	-0-			-0-
02	464	X	96	-0-	-368	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1560 N	1450	-0-	-110	-0-	71	1	1379	2	Y	-0-					82
10	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	73	1	1395	2	Y	-0-					82
11	1500 N	1450	-0-	-50	-0-	70	1	1380	2	Y	-0-					82
12	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	73	1	1412	2	Y	-0-					82
01	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	73	1	1313	2	Y	-0-					82
02	1392 N	1268	-0-	-124	-0-	64	1	1204	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
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	43	1	852	2	Y	-0-					-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	40	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	709	2	Y	-0-					-0-
02	870 N	774	-0-	-96	-0-	39	1	735	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
09	1890 N	1848	-0-	-42	-0-	90	1	1758	2	Y	-0-					-0-
10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	96	1	1822	2	Y	-0-					-0-
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	93	1	1834	2	Y	-0-					-0-
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	96	1	1846	2	Y	-0-					-0-
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	103	1	1842	2	Y	-0-					-0-
02	1856 N	1819	-0-	-37	-0-	92	1	1727	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
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	1080	N	422	-0-	-658	-0-	21	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	416	-0-	-204	-0-	21	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	353	-0-	-127	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	311	-0-	-123	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	130	-0-	-273	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	83	-0-	-265	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

09	600	N	597	-0-	-3	-0-	29	1	568	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	31	1	587	2	Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	30	1	583	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	33	1	583	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	534	-0-	-46	-0-	27	1	507	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

09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	30	-0-	-497	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	1	1	24	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

09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	339	-0-	-157	-0-	18	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	201	-0-	-118	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	Y	-0-					-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

09	240	N	217	-0-	-23	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					18
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					18
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					18
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					18
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					18
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					18

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

09	2280	X	1885	-0-	-395	-0-	92	1	1793	2	Y	-0-					-0-
10	2263	X	1896	-0-	-367	-0-	94	1	1802	2	Y	-0-					-0-
11	2040	X	1692	-0-	-348	-0-	81	1	1611	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1788	-0-	-227	-0-	88	1	1700	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1775	-0-	-240	-0-	94	1	1681	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1605	-0-	-19	-0-	81	1	1524	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	72	1	1400	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	72	1	1366	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1330	-0-	-170	-0-	64	1	1266	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	64	1	1232	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	72	1	1293	2	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1196	-0-	-80	-0-	60	1	1136	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	53	1	1035	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	55	1	1057	2	Y	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	2	Y	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	Y	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	1072	-0-	-1	-0-	54	1	1018	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	74	1	1430	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	717	-0-	-895	-0-	36	1	681	2	Y	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	67	1	1334	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	72	1	1379	2	Y	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	80	1	1431	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	761	-0-	-602	-0-	38	1	723	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	120	1	2334	2	Y	-0-					-0-
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	134	1	2557	2	Y	-0-					-0-
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	129	1	2548	2	Y	-0-					-0-
12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	132	1	2551	2	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2646	-0-	-51	-0-	140	1	2506	2	Y	-0-					-0-
02	2581	N	2498	-0-	-83	-0-	126	1	2372	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

09	990	N	803	-0-	-187	-0-	39	1	764	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	772	-0-	-96	-0-	38	1	734	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	731	-0-	-79	-0-	35	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	739	-0-	-98	-0-	36	1	703	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	38	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	650	-0-	-46	-0-	33	1	617	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3000	N	2285	-0-	-715	2190	112	1	2173	2	Y	-0-					-0-
10	3791	X	1601	-0-	-2190	-0-	80	1	1521	2	Y	-0-					-0-
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	269	1	5312	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	239	1	4597	2	Y	-0-					-0-
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	258	1	4624	2	Y	-0-					-0-
02	5394	X	4655	-0-	-739	-0-	235	1	4420	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

09	1020	N	995	-0-	-25	-0-	49	1	946	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	836	-0-	-218	-0-	42	1	794	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	798	-0-	-162	-0-	38	1	760	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	964	-0-	-59	-0-	48	1	916	2	Y	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	940	2	Y	-0-					-0-
*02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	48	1	910	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

09	3990	X	3738	-0-	-252	-0-	183	1	3555	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3934	-0-	-189	-0-	196	1	3738	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3765	-0-	-165	-0-	181	1	3584	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3653	-0-	-408	-0-	180	1	3473	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3829	-0-	-232	-0-	203	1	3626	2	Y	-0-					-0-
02	3683	X	3245	-0-	-438	-0-	164	1	3081	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	45	1	878	2	Y	-0-			38
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	47	1	891	2	Y	-0-			38
11	930	N	763	-0-	-167	-0-	37	1	726	2	Y	-0-			38
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	47	1	900	2	Y	-0-			38
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	51	1	920	2	Y	-0-			38
*02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	43	1	817	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

09	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	221	1	4294	2	Y	-0-			-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	204	1	3894	2	Y	-0-			-0-
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	205	1	4063	2	Y	-0-			-0-
12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	212	1	4090	2	Y	-0-			-0-
01	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	273	1	4891	2	Y	-0-			-0-
*02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	236	1	4441	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

09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	70	1	1369	2	N	-0-			-0-
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	75	1	1421	2	N	-0-			-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	67	1	1321	2	N	-0-			-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	69	1	1338	2	N	-0-			-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	76	1	1352	2	N	-0-			-0-
*02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	67	1	1254	2	N	-0-			-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	80	1	1563	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	83	1	1591	2	N	-0-			-0-
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	80	1	1586	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	73	1	1414	2	N	-0-			-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	96	1	1717	2	N	-0-			-0-
*02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	84	1	1571	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

09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	63	1	1227	2	Y	-0-			-0-
10	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	65	1	1249	2	Y	-0-			-0-
11	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	63	1	1251	2	Y	-0-			-0-
12	1333	N	890	-0-	-443	-0-	44	1	846	2	Y	-0-			-0-
01	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	63	1	1135	2	Y	-0-			-0-
02	1276	N	1129	-0-	-147	-0-	57	1	1072	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	1020 N	861	-0-	-159	-0-	42	1	819	2	N	-0-			-0-
10	992 N	814	-0-	-178	-0-	41	1	773	2	N	-0-			-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	40	1	792	2	N	-0-			-0-
12	899 N	811	-0-	-88	-0-	40	1	771	2	N	-0-			-0-
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	47	1	840	2	N	-0-			-0-
*02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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

09	915 X	915	-0-	-0-	-0-	45	1	868	2	Y	2			70
						2	9							
10	1054 X	870	-0-	-184	-0-	43	1	827	2	Y	-0-			70
11	1020 X	763	-0-	-257	-0-	37	1	726	2	Y	-0-			70
12	1054 X	692	-0-	-362	-0-	34	1	658	2	Y	-0-			70
01	1023 X	683	-0-	-340	-0-	36	1	647	2	Y	-0-			70
02	725 N	538	-0-	-187	-0-	27	1	511	2	Y	-0-			70

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	74	1	1434	2	Y	-0-			37
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	73	1	1389	2	Y	-0-			37
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	69	1	1358	2	Y	-0-			37
12	1550 N	1443	-0-	-107	-0-	71	1	1372	2	Y	-0-			37
01	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	76	1	1358	2	Y	-0-			37
02	1392 N	1276	-0-	-116	-0-	64	1	1212	2	Y	-0-			37

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

09	3480 X	3173	-0-	-307	-0-	155	1	3018	2	Y	-0-			-0-
10	3596 X	3179	-0-	-417	-0-	158	1	3021	2	Y	-0-			-0-
11	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	168	1	3320	2	Y	-0-			-0-
12	3534 X	2891	-0-	-643	-0-	143	1	2748	2	Y	-0-			-0-
01	3534 X	3039	-0-	-495	-0-	161	1	2878	2	Y	-0-			-0-
02	3364 X	2655	-0-	-709	-0-	134	1	2521	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	72	1	1409	2	Y	-0-			-0-
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	71	1	1362	2	Y	-0-			-0-
11	1500 N	1404	-0-	-96	-0-	68	1	1336	2	Y	-0-			-0-
12	1519 N	1410	-0-	-109	-0-	70	1	1340	2	Y	-0-			-0-
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	85	1	1518	2	Y	-0-			-0-
02	1363 N	1337	-0-	-26	-0-	67	1	1270	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	840 N	384	-0-	-456	-0-	19	1	365	2	Y	-0-			-0-
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	58	1	1115	2	Y	-0-			-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	55	1	1096	2	Y	-0-			-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	56	1	1072	2	Y	-0-			-0-
01	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	59	1	1059	2	Y	-0-			-0-
02	1102 N	1028	-0-	-74	-0-	52	1	976	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

09	4080 X	3097	-0-	-983	-0-	151	1	2946	2	Y	-0-			15
10	4216 X	3849	-0-	-367	-0-	192	1	3657	2	Y	-0-			15
11	3780 X	3776	-0-	-4	-0-	182	1	3594	2	Y	-0-			15
12	3813 X	3343	-0-	-470	-0-	165	1	3178	2	Y	-0-			15
01	3844 X	3607	-0-	-237	-0-	191	1	3416	2	Y	-0-			15
02	3654 X	3327	-0-	-327	-0-	168	1	3158	2	Y	1			16
						1	9							

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

09	3480 X	3311	-0-	-169	-0-	162	1	3149	2	Y	-0-			22
10	3596 X	3351	-0-	-245	-0-	167	1	3184	2	Y	-0-			22
11	3480 X	3278	-0-	-202	-0-	158	1	3120	2	Y	-0-			22
12	3596 X	3202	-0-	-394	-0-	158	1	3044	2	Y	-0-			22
01	3503 X	3270	-0-	-233	-0-	173	1	3097	2	Y	-0-			22
02	3190 X	3105	-0-	-85	-0-	157	1	2947	2	Y	1			23
						1	9							

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

09	1770 N	1605	-0-	-165	-0-	78	1	1527	2	Y	-0-			43
10	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	86	1	1637	2	Y	10			53
						11	9							
11	1740 N	1500	-0-	-240	-0-	72	1	1417	2	Y	10			63
						11	9							
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	89	1	1721	2	Y	-0-			63
01	1736 N	1725	-0-	-11	-0-	91	1	1634	2	Y	-0-			63
*02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	80	1	1504	2	Y	2			65
						2	9							

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

09	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	99	1	1920	2	Y	-0-			-0-
10	2201 N	2032	-0-	-169	-0-	101	1	1931	2	Y	-0-			-0-
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	94	1	1860	2	Y	-0-			-0-
12	2077 N	1916	-0-	-161	-0-	94	1	1819	2	Y	3			3
						3	9							
01	2046 N	1651	-0-	-395	-0-	87	1	1564	2	Y	-0-			3
02	1885 N	1537	-0-	-348	-0-	78	1	1459	2	Y	-0-			3

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	3180	X	3144	-0-	-36	-0-	154	1	2990	2	Y	-0-					-0-
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	163	1	3101	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3126	-0-	-24	-0-	150	1	2976	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3201	-0-	-54	-0-	158	1	3043	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3200	-0-	-55	-0-	169	1	3031	2	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2908	-0-	-137	-0-	147	1	2761	2	Y	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	68	1	1321	2	Y	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	73	1	1385	2	Y	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	66	1	1316	2	Y	-0-					-0-
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	98	1	1883	2	Y	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	79	1	1412	2	Y	-0-					-0-
*02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	68	1	1282	2	Y	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

09	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	414	1	7540	2	Y	-0-					-0-
10	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	478	1	8528	2	Y	-0-					-0-
11	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	463	1	8564	2	Y	-0-					-0-
12	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	484	1	8727	2	Y	-0-					-0-
01	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	520	1	8745	2	Y	-0-					-0-
02	8729	X	8465	-0-	-264	-0-	455	1	8010	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

09	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	105	1	2047	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1446	-0-	-414	-0-	72	1	1374	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	1287	-0-	-513	-0-	62	1	1225	2	Y	-0-					-0-
12	2232	X	1138	-0-	-1094	-0-	56	1	1082	2	Y	-0-					-0-
01	2232	X	1148	-0-	-1084	-0-	61	1	1087	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	552	-0-	-695	-0-	28	1	524	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	40	1	783	2	Y	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	758	-0-	-52	-0-	36	1	722	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	682	-0-	-155	-0-	34	1	648	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	770	-0-	-67	-0-	41	1	729	2	Y	-0-					-0-
*02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	723	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

09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	135	1	2629	2	Y	-0-					-0-
10	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	85	1	1615	2	Y	-0-					-0-
11	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	93	1	1847	2	Y	-0-					-0-
12	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	91	1	1753	2	Y	-0-					-0-
01	1581	X	1527	-0-	-54	-0-	81	1	1446	2	Y	-0-					-0-
02	2262	X	1169	-0-	-1093	-0-	59	1	1110	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	100	1	1955	2	Y	-0-					-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	104	1	1982	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1981	-0-	-209	-0-	95	1	1886	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1938	-0-	-201	-0-	96	1	1842	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1862	-0-	-215	-0-	99	1	1763	2	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1725	-0-	-189	-0-	87	1	1638	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	51	1	998	2	Y	-0-					20
10	1085	N	948	-0-	-137	-0-	47	1	901	2	Y	-0-					20
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	36	1	705	2	Y	-0-					20
12	1085	N	534	-0-	-551	-0-	26	1	508	2	Y	-0-					20
01	961	N	386	-0-	-575	-0-	20	1	366	2	Y	-0-					20
02	725	N	528	-0-	-197	-0-	27	1	501	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
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	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
09	2640	N	2531	-0-	-109	-0-	124	1	2407	2	Y	-0-					15
10	2728	N	2602	-0-	-126	-0-	130	1	2472	2	Y	-0-					15
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	122	1	2407	2	Y	-0-					15
12	2604	N	2569	-0-	-35	-0-	127	1	2442	2	Y	-0-					15
01	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	135	1	2418	2	Y	-0-					15
02	2436	N	2280	-0-	-156	-0-	115	1	2165	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
09	2880	X	2818	-0-	-62	-0-	138	1	2680	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2902	-0-	-74	-0-	145	1	2757	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2865	-0-	-15	-0-	138	1	2727	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	137	1	2633	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	149	1	2670	2	Y	-0-					-0-
02	2784	X	2660	-0-	-124	-0-	134	1	2526	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
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	25	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	27	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	26	1	509	2	Y	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	476	-0-	-46	-0-	24	1	452	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
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	84	1	1635	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	88	1	1688	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	83	1	1635	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	86	1	1654	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	90	1	1613	2	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1620	-0-	-33	-0-	82	1	1538	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
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	37	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	38	1	732	2	Y	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	723	2	Y	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	750	2	Y	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	760	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	722	-0-	-3	-0-	36	1	686	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1680 N	1603	-0-	-77	-0-	78	1	1525	2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1518	-0-	-187	-0-	76	1	1442	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1307	-0-	-343	-0-	63	1	1244	2	N	-0-			-0-
12	1643 N	1536	-0-	-107	-0-	76	1	1460	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	75	1	1340	2	N	-0-			-0-
*02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	72	1	1348	2	N	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	85	1	1652	2	Y	-0-			-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	87	1	1650	2	Y	-0-			-0-
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	79	1	1565	2	Y	-0-			-0-
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	82	1	1587	2	Y	-0-			-0-
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	87	1	1550	2	Y	-0-			-0-
02	1595 N	1469	-0-	-126	-0-	74	1	1395	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4710 X	4236	-0-	-474	-0-	207	1	4029	2	Y	-0-			-0-
10	4867 X	4216	-0-	-651	-0-	210	1	4006	2	Y	-0-			-0-
11	4530 X	3475	-0-	-1055	-0-	167	1	3308	2	Y	-0-			-0-
12	4619 X	4160	-0-	-459	-0-	205	1	3955	2	Y	-0-			-0-
01	4371 X	4116	-0-	-255	-0-	218	1	3898	2	Y	-0-			-0-
02	4089 X	3762	-0-	-327	-0-	190	1	3572	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	114	1	940	2	Y	-0-			-0-
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	124	1	1091	2	Y	-0-			-0-
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	131	1	1031	2	Y	-0-			-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	137	1	1079	2	Y	-0-			-0-
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	117	1	1126	2	Y	-0-			-0-
*02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	106	1	1050	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2190 N	1873	-0-	-317	-0-	92	1	1781	2	Y	-0-			65
10	2294 N	2111	-0-	-183	-0-	105	1	2006	2	Y	-0-			65
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	102	1	2026	2	Y	-0-			65
12	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	111	1	2140	2	Y	-0-			65
01	2108 N	2011	-0-	-97	-0-	106	1	1905	2	Y	-0-			65
02	2059 N	1887	-0-	-172	-0-	95	1	1792	2	Y	-0-			65

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	178	1	3454	2	Y	-0-					30
10	3751	X	3635	-0-	-116	-0-	181	1	3454	2	Y	-0-					30
11	3690	X	3669	-0-	-21	-0-	177	1	3492	2	Y	-0-					30
12	3813	X	3694	-0-	-119	-0-	182	1	3512	2	Y	-0-					30
01	3813	X	3744	-0-	-69	-0-	198	1	3546	2	Y	-0-					30
02	3538	X	3359	-0-	-179	-0-	169	1	3190	2	Y	-0-					30

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

09	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	75	1	1464	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	76	1	1443	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	76	1	1506	2	Y	-0-					-0-
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	81	1	1553	2	Y	-0-					-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	89	1	1598	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1514	-0-	-23	-0-	76	1	1438	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

09	3150	X	2446	-0-	-704	-0-	117	1	2285	2	Y	40					72
							44	9									
10	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	141	1	2692	2	Y	-0-					72
11	3000	X	2667	-0-	-333	-0-	128	1	2528	2	Y	10					82
							11	9									
12	3100	X	2649	-0-	-451	-0-	131	1	2518	2	Y	-0-					82
01	2976	X	2470	-0-	-506	-0-	131	1	2339	2	Y	-0-					82
02	2639	X	2311	-0-	-328	-0-	117	1	2193	2	Y	1					83
							1	9									

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	215	1	1769	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	202	1	1774	2	Y	-0-					-0-
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	217	1	1711	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	224	1	1761	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	186	1	1793	2	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1827	-0-	-29	-0-	168	1	1659	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

09	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	279	1	5431	2	Y	20					95
							22	9									
10	5859	X	5582	-0-	-277	-0-	278	1	5298	2	Y	5					100
							6	9									
11	5490	X	4988	-0-	-502	-0-	240	1	4747	2	Y	1					101
							1	9									
12	5921	X	4632	-0-	-1289	-0-	229	1	4403	2	Y	-0-					101
01	5921	X	5145	-0-	-776	-0-	272	1	4873	2	Y	-0-					101
02	5539	X	4594	-0-	-945	-0-	232	1	4362	2	Y	-0-					101

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	202	1	3939	2	Y	-0-					-0-
10	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	115	1	2196	2	Y	-0-					-0-
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	86	1	1693	2	Y	-0-					-0-
12	2201 X	1037	-0-	-1164	-0-	51	1	986	2	Y	-0-					-0-
01	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	286	1	5122	2	Y	-0-					-0-
*02	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	174	1	3285	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

09	14B2 EXT	2476	-0-	2476	2476	121	1	2355	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	2818	-0-	2818	5294	140	1	2678	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1614	-0-	1614	6908	78	1	1536	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1391	-0-	1391	8299	69	1	1322	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1255	-0-	1255	9554	66	1	1189	2	Y	-0-					-0-
*02	10534 X	980	-0-	-9554	-0-	49	1	931	2	Y	-0-					-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

09	2790 N	2448	-0-	-342	-0-	120	1	2328	2	Y	-0-					-0-
10	2945 N	2102	-0-	-843	-0-	105	1	1997	2	Y	-0-					-0-
11	2670 N	1596	-0-	-1074	-0-	77	1	1519	2	Y	-0-					-0-
12	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	145	1	2787	2	Y	-0-					-0-
01	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	144	1	2585	2	Y	-0-					-0-
*02	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	127	1	2394	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

09	11430 X	10128	-0-	-1302	-0-	495	1	9633	2	N	-0-					-0-
10	11811 X	11347	-0-	-464	-0-	565	1	10782	2	N	-0-					-0-
11	11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	558	1	11041	2	N	-0-					-0-
12	11408 X	11343	-0-	-65	-0-	560	1	10783	2	N	-0-					-0-
01	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	605	1	10821	2	N	-0-					-0-
02	11223 X	10504	-0-	-719	-0-	530	1	9974	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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

09	3420 X	3242	-0-	-178	-0-	158	1	3084	2	Y	-0-					15
10	3441 X	3326	-0-	-115	-0-	166	1	3160	2	Y	-0-					15
11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	152	1	3012	2	Y	-0-					15
12	3348 X	2925	-0-	-423	-0-	144	1	2781	2	Y	-0-					15
01	3348 X	2414	-0-	-934	-0-	128	1	2286	2	Y	-0-					15
02	3132 X	2400	-0-	-732	-0-	121	1	2279	2	Y	-0-					15

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	1020	N	861	-0-	-159	-0-	42	1	819	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	883	-0-	-171	-0-	44	1	839	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	909	-0-	-141	-0-	44	1	865	2	Y	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	48	1	929	2	Y	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	52	1	939	2	Y	-0-					-0-
*02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	5923	-0-	-947	-0-	290	1	5633	2	Y	-0-					18
10	6913	X	4337	-0-	-2576	-0-	216	1	4121	2	Y	-0-					18
11	6330	X	5994	-0-	-336	-0-	288	1	5706	2	Y	-0-					18
12	6541	X	4319	-0-	-2222	-0-	213	1	4106	2	Y	-0-					18
01	6541	X	6084	-0-	-457	-0-	322	1	5762	2	Y	-0-					18
02	5800	X	5357	-0-	-443	-0-	270	1	5087	2	Y	-0-					18

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 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
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	21	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	20	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	423	-0-	-73	-0-	22	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	398	-0-	-8	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		2700	-0-	2700	10932	132	1	2568	2	Y	-0-					-0-
10	12760	X	1828	-0-	-10932	-0-	91	1	1737	2	Y	-0-					-0-
11	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	104	1	2055	2	Y	-0-					-0-
12	5456	X	2216	-0-	-3240	-0-	109	1	2107	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	1757	-0-	-3699	-0-	93	1	1664	2	Y	-0-					-0-
02	2610	X	2357	-0-	-253	-0-	119	1	2238	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	5190	-0-	-330	-0-	254	1	4936	2	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5454	-0-	-250	-0-	272	1	5182	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4898	-0-	-262	-0-	236	1	4662	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	5046	-0-	-317	-0-	249	1	4797	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	5167	-0-	-289	-0-	273	1	4894	2	Y	-0-					-0-
02	5104	X	4774	-0-	-330	-0-	241	1	4533	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	99916	X	19581	-0-	-80335	-0-	957	1	18624	2	Y	-0-					-0-
10	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	941	1	17954	2	Y	-0-					-0-
11	19740	X	17602	-0-	-2138	-0-	847	1	16755	2	Y	-0-					-0-
12	20398	X	16771	-0-	-3627	-0-	828	1	15943	2	Y	-0-					-0-
01	20398	X	16503	-0-	-3895	-0-	873	1	15630	2	Y	-0-					-0-
02	18705	X	14012	-0-	-4693	-0-	707	1	13305	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13170	X	10602	-0-	-2568	-0-	518	1	10084	2	Y	-0-					-0-
10	13702	X	12367	-0-	-1335	-0-	616	1	11751	2	Y	-0-					-0-
11	13260	X	11104	-0-	-2156	-0-	534	1	10570	2	Y	-0-					-0-
12	13702	X	12624	-0-	-1078	-0-	623	1	12001	2	Y	-0-					-0-
01	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	699	1	12518	2	Y	-0-					-0-
02	11571	X	10703	-0-	-868	-0-	540	1	10163	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	302	1	5883	2	Y	-0-					-0-
10	6541	X	6027	-0-	-514	-0-	300	1	5727	2	Y	-0-					-0-
11	6330	X	6023	-0-	-307	-0-	290	1	5733	2	Y	-0-					-0-
12	6541	X	5739	-0-	-802	-0-	283	1	5456	2	Y	-0-					-0-
01	6386	X	6207	-0-	-179	-0-	328	1	5879	2	Y	-0-					-0-
02	5974	X	5398	-0-	-576	-0-	272	1	5126	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

09	13620	X	12717	-0-	-903	-0-	622	1	12095	2	Y	-0-					-0-
10	13981	X	13894	-0-	-87	-0-	692	1	13202	2	Y	-0-					-0-
11	13290	X	13026	-0-	-264	-0-	627	1	12399	2	Y	-0-					-0-
12	13702	X	12776	-0-	-926	-0-	630	1	12146	2	Y	-0-					-0-
01	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	759	1	13578	2	Y	-0-					-0-
02	12992	X	12771	-0-	-221	-0-	644	1	12127	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

09	6750	X	5864	-0-	-886	-0-	287	1	5577	2	Y	-0-					-0-
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	351	1	6687	2	Y	-0-					-0-
11	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	323	1	6390	2	Y	-0-					-0-
12	6820	X	5880	-0-	-940	-0-	290	1	5590	2	Y	-0-					-0-
01	7037	X	6020	-0-	-1017	-0-	319	1	5701	2	Y	-0-					-0-
02	6583	X	5536	-0-	-1047	-0-	279	1	5257	2	Y	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

09	8610	X	7700	-0-	-910	-0-	376	1	7324	2	Y	-0-					-0-
10	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	455	1	8674	2	Y	-0-					-0-
11	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	410	1	8107	2	Y	-0-					-0-
12	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	411	1	7909	2	Y	-0-					-0-
01	9114	X	5424	-0-	-3690	-0-	287	1	5137	2	Y	-0-					-0-
02	8526	X	8284	-0-	-242	-0-	418	1	7866	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

09	12510	X	9896	-0-	-2614	-0-	484	1	9412	2	Y	-0-					-0-
10	13020	X	11854	-0-	-1166	-0-	591	1	11263	2	Y	-0-					-0-
11	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	685	1	13550	2	Y	-0-					-0-
12	13020	X	12214	-0-	-806	-0-	603	1	11611	2	Y	-0-					-0-
01	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	719	1	12874	2	Y	-0-					-0-
02	13775	X	11984	-0-	-1791	-0-	604	1	11380	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

09	9420	X	8259	-0-	-1161	-0-	404	1	7855	2	Y	-0-					-0-
10	9951	X	8424	-0-	-1527	-0-	420	1	8004	2	Y	-0-					-0-
11	9630	X	8296	-0-	-1334	-0-	399	1	7897	2	Y	-0-					-0-
12	9951	X	6729	-0-	-3222	-0-	332	1	6397	2	Y	-0-					-0-
01	8525	X	8148	-0-	-377	-0-	431	1	7717	2	Y	-0-					-0-
02	8033	X	7792	-0-	-241	-0-	393	1	7399	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

09	18753	X	18753	-0-	-0-	-0-	917	1	17836	2	Y	-0-					-0-
10	17929	X	17929	-0-	-0-	-0-	893	1	17036	2	Y	-0-					-0-
11	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	812	1	16069	2	Y	-0-					-0-
12	18941	X	16349	-0-	-2592	-0-	807	1	15542	2	Y	-0-					-0-
01	18941	X	15862	-0-	-3079	-0-	839	1	15023	2	Y	-0-					-0-
02	17777	X	14602	-0-	-3175	-0-	737	1	13865	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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

09	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	447	1	8707	2	Y	-0-			-0-
10	9176 X	3828	-0-	-5348	-0-	191	1	3637	2	Y	-0-			-0-
11	9660 X	9067	-0-	-593	-0-	436	1	8631	2	Y	-0-			-0-
12	9982 X	9086	-0-	-896	-0-	448	1	8638	2	Y	-0-			-0-
01	9982 X	9200	-0-	-782	-0-	487	1	8713	2	Y	-0-			-0-
02	8410 X	7582	-0-	-828	-0-	382	1	7200	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

09	15150 X	12511	-0-	-2639	-0-	612	1	11899	2	Y	-0-			-0-
10	15655 X	13101	-0-	-2554	-0-	653	1	12448	2	Y	-0-			-0-
11	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	693	1	13711	2	Y	-0-			-0-
12	14570 X	13686	-0-	-884	-0-	675	1	13011	2	Y	-0-			-0-
01	14260 X	14130	-0-	-130	-0-	748	1	13382	2	Y	-0-			-0-
02	13920 X	12878	-0-	-1042	-0-	650	1	12228	2	Y	-0-			-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

09	17850 X	14802	-0-	-3048	-0-	1601	1	13175	2	Y	24			84
						26	9							
10	16864 X	14953	-0-	-1911	-0-	1531	1	13422	2	Y	-0-			84
11	15870 X	14574	-0-	-1296	-0-	1642	1	12932	2	Y	-0-			84
12	16399 X	15098	-0-	-1301	-0-	1703	1	13395	2	Y	-0-			84
01	15283 X	14928	-0-	-355	-0-	1404	1	13524	2	Y	-0-			84
02	14297 X	13643	-0-	-654	-0-	1254	1	12389	2	Y	-0-			84

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

09	16890 X	15605	-0-	-1285	-0-	763	1	14842	2	Y	-0-			-0-
10	17453 X	16063	-0-	-1390	-0-	800	1	15263	2	Y	-0-			-0-
11	16080 X	15542	-0-	-538	-0-	748	1	14794	2	Y	-0-			-0-
12	16616 X	15304	-0-	-1312	-0-	755	1	14549	2	Y	-0-			-0-
01	16616 X	7223	-0-	-9393	-0-	382	1	6841	2	Y	-0-			-0-
*02	17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	873	1	16438	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

09	12960 X	12864	-0-	-96	-0-	629	1	12235	2	Y	-0-			-0-
10	13392 X	12813	-0-	-579	-0-	638	1	12175	2	Y	-0-			-0-
11	12960 X	12441	-0-	-519	-0-	599	1	11842	2	Y	-0-			-0-
12	13299 X	12299	-0-	-1000	-0-	607	1	11692	2	Y	-0-			-0-
01	13299 X	12496	-0-	-803	-0-	661	1	11835	2	Y	-0-			-0-
02	12441 X	11507	-0-	-934	-0-	580	1	10927	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11280	X	10586	-0-	-694	-0-	517	1	10069	2	Y	-0-			-0-
10	11656	X	9937	-0-	-1719	-0-	495	1	9442	2	Y	-0-			-0-
11	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	562	1	11121	2	Y	-0-			-0-
12	11470	X	11011	-0-	-459	-0-	543	1	10468	2	Y	-0-			-0-
01	11470	X	10797	-0-	-673	-0-	571	1	10226	2	Y	-0-			-0-
02	11281	X	10187	-0-	-1094	-0-	514	1	9673	2	Y	-0-			-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

09	9390	X	7036	-0-	-2354	-0-	344	1	6692	2	Y	-0-			-0-
10	9703	X	7452	-0-	-2251	-0-	371	1	7081	2	Y	-0-			-0-
11	9390	X	5976	-0-	-3414	-0-	288	1	5688	2	Y	-0-			-0-
12	7719	X	5367	-0-	-2352	-0-	265	1	5102	2	Y	-0-			-0-
01	7440	X	7177	-0-	-263	-0-	380	1	6797	2	Y	-0-			-0-
02	6960	X	6630	-0-	-330	-0-	334	1	6296	2	Y	-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

09	5130	X	4067	-0-	-1063	-0-	199	1	3868	2	Y	-0-			-0-
10	7068	X	5819	-0-	-1249	-0-	290	1	5529	2	Y	-0-			-0-
11	6840	X	5881	-0-	-959	-0-	283	1	5598	2	Y	-0-			-0-
12	7068	X	6068	-0-	-1000	-0-	299	1	5769	2	Y	-0-			-0-
01	6076	X	4451	-0-	-1625	-0-	236	1	4215	2	Y	-0-			-0-
02	5684	X	4196	-0-	-1488	-0-	212	1	3984	2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

09	4950	X	4484	-0-	-466	-0-	219	1	4265	2	Y	-0-			-0-
10	5115	X	4704	-0-	-411	-0-	234	1	4470	2	Y	-0-			-0-
11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	234	1	4637	2	Y	-0-			-0-
12	4991	X	4685	-0-	-306	-0-	231	1	4454	2	Y	-0-			-0-
01	4960	X	4831	-0-	-129	-0-	256	1	4575	2	Y	-0-			-0-
02	4698	X	4206	-0-	-492	-0-	212	1	3994	2	Y	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

09	6810	X	6439	-0-	-371	-0-	315	1	6124	2	Y	-0-			-0-
10	6975	X	6818	-0-	-157	-0-	340	1	6478	2	Y	-0-			-0-
11	6480	X	6445	-0-	-35	-0-	310	1	6135	2	Y	-0-			-0-
12	6696	X	5884	-0-	-812	-0-	290	1	5594	2	Y	-0-			-0-
01	6820	X	1374	-0-	-5446	-0-	73	1	1301	2	Y	-0-			-0-
02	6380	X	-0-	-0-	-6380	-0-					Y	-0-			-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

09	6150	X	5959	-0-	-191	-0-	291	1	5668	2	Y	-0-			-0-
10	5859	X	5818	-0-	-41	-0-	290	1	5528	2	Y	-0-			-0-
11	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	276	1	5459	2	Y	-0-			-0-
12	6169	X	5549	-0-	-620	-0-	274	1	5275	2	Y	-0-			-0-
01	6169	X	5833	-0-	-336	-0-	309	1	5524	2	Y	-0-			-0-
02	5684	X	5255	-0-	-429	-0-	265	1	4990	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-			78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			78
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			78
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			78

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	3120	X	2227	-0-	-893	-0-	108	1	2109	2	Y	9			41
							10	9							
10	2976	X	2664	-0-	-312	-0-	132	1	2526	2	Y	5			46
							6	9							
11	2880	X	1498	-0-	-1382	-0-	72	1	1422	2	Y	4			50
							4	9							
12	2666	X	72	-0-	-2594	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			50
01	2666	X	8	-0-	-2658	-0-	8	2			Y	-0-			50
02	1450	N	43	-0-	-1407	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			50

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

09	13380	X	11292	-0-	-2088	-0-	552	1	10740	2	Y	-0-			-0-
10	13795	X	9903	-0-	-3892	-0-	493	1	9410	2	Y	-0-			-0-
11	12510	X	11258	-0-	-1252	-0-	542	1	10716	2	Y	-0-			-0-
12	11873	X	11786	-0-	-87	-0-	582	1	11204	2	Y	-0-			-0-
01	11687	X	7270	-0-	-4417	-0-	385	1	6885	2	Y	-0-			-0-
*02	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	626	1	11779	2	Y	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-			-0-
10	2883	X	2876	-0-	-7	-0-	2876	2			N	-0-			-0-
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-			-0-
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-			-0-
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-			-0-
*02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	8	9			N	7			80

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-			-0-
10	2418	X	2395	-0-	-23	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-			-0-
12	2976	X	2974	-0-	-2	-0-	2974	2			N	-0-			-0-
01	2976	X	2531	-0-	-445	-0-	2531	2			N	-0-			-0-
02	3335	X	2101	-0-	-1234	-0-					N	-0-			133

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
12	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	2			N	-0-			-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
02	986	N	952	-0-	-34	-0-					N	-0-			-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

09	390	N	221	-0-	-169	-0-	221	2			N	-0-			112
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-			112
11	660	N	298	-0-	-362	-0-	298	2			N	-0-			112
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			112
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			112
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
10	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	791	-0-	-759	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1043	-0-	-204	-0-					N	-0-					132

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

09	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	749	-0-	-460	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	744	N	565	-0-	-179	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	928	N	664	-0-	-264	-0-					N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

09	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					25
10	3100	N	3286	-0-	186	186	3286	2			N	-0-					25
11	2760	N	2390	-0-	-370	-0-	2390	2			N	-0-					25
12	2945	N	2080	-0-	-865	-0-	2080	2			N	-0-					25
01	3007	X	2311	-0-	-696	-0-	2311	2			N	-0-					25
02	2813	X	1995	-0-	-818	-0-					N	-0-					70

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	141	1	3398	2	Y	-0-					12
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	133	1	3275	2	Y	-0-					12
11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	156	1	3992	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	118	1	2923	2	Y	-0-					12
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	135	1	3081	2	Y	5					17
							6	9									
02	3770	X	2421	-0-	-1349	-0-	97	1	2324	2	Y	-0-					17

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					182
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					182
11	2130	N	243	-0-	-1887	-0-	243	2			N	-0-					182
12	2201	N	268	-0-	-1933	-0-	268	2			N	-0-					182
01	744	N	225	-0-	-519	-0-	225	2			N	-0-					182
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	214	2			N	-0-					182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					20
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					20
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					20
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					20
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					20

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	35	1	846	2	Y	-0-					95
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	75	1	1848	2	Y	-0-					95
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	79	1	2014	2	Y	4	4	8			95
						4	9									
12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	84	1	2081	2	Y	-0-					95
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	64	1	1462	2	Y	-0-					95
*02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	72	1	1733	2	Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

09	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	85	1	2062	2	Y	-0-					143
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	75	1	1844	2	Y	-0-					143
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	48	1	1239	2	Y	-0-					143
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	72	1	1771	2	Y	-0-					143
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	63	1	1434	2	Y	-0-					143
02	2088 X	1275	-0-	-813	-0-	51	1	1224	2	Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

09	1320 N	1003	-0-	-317	-0-	40	1	963	2	Y	-0-					-0-
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	47	1	1147	2	Y	-0-					-0-
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	58	1	1484	2	Y	-0-					-0-
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	68	1	1694	2	Y	-0-					-0-
01	1209 N	578	-0-	-631	-0-	24	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	1479 N	534	-0-	-945	-0-	21	1	513	2	Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

09	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	92	1	2211	2	Y	-0-					-0-
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	82	1	2019	2	Y	-0-					-0-
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	74	1	1891	2	Y	-0-					-0-
12	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	104	1	2561	2	Y	-0-					-0-
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	98	1	2246	2	Y	-0-					-0-
*02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	98	1	2360	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	27	1	649	2	Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	402	-0-	-198	-0-	15	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	449	-0-	-264	-0-	17	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	21	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	318	-0-	-59	-0-	13	1	305	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

09	1050	N	696	-0-	-354	-0-	28	1	668	2	Y	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	62	1	1529	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	978	-0-	-72	-0-	37	1	941	2	Y	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	64	1	1587	2	Y	-0-					-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	64	1	1457	2	Y	-0-					-0-
02	1479	X	927	-0-	-552	-0-	37	1	890	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

09	4770	X	3144	-0-	-1626	-0-	125	1	3019	2	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4686	-0-	-243	-0-	183	1	4503	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3167	-0-	-913	-0-	119	1	3048	2	Y	-0-					-0-
12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	190	1	4705	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4489	-0-	-192	-0-	188	1	4301	2	Y	-0-					-0-
*02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	205	1	4928	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	151	1	3644	2	Y	-0-					-0-
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	191	1	4685	2	Y	-0-					-0-
11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	188	1	4790	2	Y	-0-					-0-
12	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	202	1	4999	2	Y	-0-					-0-
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	202	1	4610	2	Y	-0-					-0-
02	4640	X	4625	-0-	-15	-0-	185	1	4440	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

09	5700	X	4343	-0-	-1357	-0-	173	1	4170	2	Y	-0-					-0-
10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	273	1	6706	2	Y	-0-					-0-
11	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	260	1	6649	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	4755	-0-	-1135	-0-	185	1	4570	2	Y	-0-					-0-
01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	259	1	5919	2	Y	-0-					-0-
02	4930	X	4728	-0-	-202	-0-	189	1	4539	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

09	120	N	58	-0-	-62	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	37	-0-	-143	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	58	X	33	-0-	-25	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	88	1	2127	2	Y	-0-					-0-
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	98	1	2401	2	Y	-0-					-0-
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	90	1	2303	2	Y	-0-					-0-
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	102	1	2519	2	Y	-0-					-0-
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	100	1	2271	2	Y	-0-					-0-
*02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	100	1	2397	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	67	1	1610	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3140	-0-	40	40	123	1	3017	2	Y	-0-					-0-
11	2636	N	2596	-0-	-40	-0-	98	1	2498	2	Y	-0-					-0-
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	76	1	1883	2	Y	-0-					-0-
01	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	78	1	1783	2	Y	-0-					-0-
02	1740	X	1610	-0-	-130	-0-	64	1	1546	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	438	2	Y	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	43	1	1065	2	Y	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	403	-0-	-32	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

09	3900	X	1933	-0-	-1967	-0-	77	1	1856	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	2111	-0-	-1919	-0-	83	1	2028	2	Y	-0-					-0-
11	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	184	1	4699	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	2690	-0-	-1340	-0-	104	1	2586	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3523	-0-	-507	-0-	148	1	3375	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3101	-0-	-959	-0-	124	1	2977	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	44	1	1067	2	Y	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	64	1	1559	2	Y	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	58	1	1484	2	Y	-0-					-0-
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	54	1	1349	2	Y	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	72	1	1641	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1057	-0-	-422	-0-	42	1	1015	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

09	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	87	1	2106	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	104	1	2562	2	Y	-0-					-0-
11	1620	X	1191	-0-	-429	-0-	45	1	1146	2	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	187	1	4618	2	Y	-0-					-0-
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	129	1	2946	2	Y	-0-					-0-
*02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	111	1	2676	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	64	1	1551	2	Y	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	51	1	1255	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	48	1	1237	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	49	1	1201	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	49	1	1110	2	Y	-0-					-0-
*02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	63	1	1510	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	54	1	1293	2	Y	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	34	1	842	2	Y	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	36	1	927	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	584	-0-	-129	-0-	23	1	561	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	549	-0-	-164	-0-	23	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	370	-0-	-268	-0-	15	1	355	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3630 X	1227	-0-	-2403	-0-	49	1	1178	2	Y	-0-			-0-
10	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	64	1	1569	2	Y	-0-			-0-
11	3630 X	1079	-0-	-2551	-0-	41	1	1038	2	Y	-0-			-0-
12	3751 X	3092	-0-	-659	-0-	120	1	2972	2	Y	-0-			-0-
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	135	1	3086	2	Y	-0-			-0-
*02	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	90	1	2155	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

09	3210 X	3186	-0-	-24	-0-	127	1	3059	2	Y	-0-			-0-
10	3255 X	2213	-0-	-1042	-0-	87	1	2126	2	Y	-0-			-0-
11	4200 X	2846	-0-	-1354	-0-	107	1	2739	2	Y	-0-			-0-
12	4340 X	2878	-0-	-1462	-0-	112	1	2766	2	Y	-0-			-0-
01	4340 X	1771	-0-	-2569	-0-	74	1	1697	2	Y	-0-			-0-
*02	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	112	1	2686	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

09	4950 X	4306	-0-	-644	-0-	171	1	4135	2	Y	-0-			-0-
10	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	281	1	6904	2	Y	-0-			-0-
11	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	210	1	5362	2	Y	-0-			-0-
12	5115 X	3971	-0-	-1144	-0-	154	1	3817	2	Y	-0-			-0-
01	5115 X	3772	-0-	-1343	-0-	158	1	3614	2	Y	-0-			-0-
02	5655 X	3812	-0-	-1843	-0-	152	1	3660	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
02	T. A.	911	-0-	911	911	36	1	875	2	Y	-0-			48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

09	2957 N	2852	-0-	-105	-0-	113	1	2739	2	Y	-0-			-0-
10	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	120	1	2935	2	Y	-0-			-0-
11	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	123	1	3151	2	Y	-0-			-0-
12	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	144	1	3564	2	Y	-0-			-0-
01	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	153	1	3481	2	Y	-0-			-0-
*02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	116	1	2792	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

09	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	145	1	3508	2	Y	-0-			35
10	3472 X	2610	-0-	-862	-0-	102	1	2508	2	Y	-0-			35
11	3510 X	3146	-0-	-364	-0-	118	1	3027	2	Y	1	1	8	35
						1	9							
12	3627 X	3240	-0-	-387	-0-	126	1	3114	2	Y	-0-			35
01	3627 X	2014	-0-	-1613	-0-	85	1	1929	2	Y	-0-			35
02	3538 X	2529	-0-	-1009	-0-	101	1	2428	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
09	840	N	701	-0-	-139	-0-	28	1	673	2	Y	-0-			29
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	50	1	1219	2	Y	-0-			29
11	720	N	483	-0-	-237	-0-	18	1	465	2	Y	-0-			29
12	713	N	438	-0-	-275	-0-	17	1	421	2	Y	-0-			29
01	930	N	496	-0-	-434	-0-	21	1	475	2	Y	-0-			29
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	26	1	625	2	Y	-0-			29

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	128	1	3097	2	Y	-0-			-0-
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	133	1	3272	2	Y	-0-			-0-
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	120	1	3059	2	Y	-0-			-0-
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	145	1	3594	2	Y	-0-			-0-
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	130	1	2962	2	Y	-0-			-0-
02	3190	X	2163	-0-	-1027	-0-	86	1	2077	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	79	1	1913	2	Y	-0-			46
10	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	85	1	2076	2	Y	-0-			46
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	120	1	3070	2	Y	-0-			46
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	133	1	3286	2	Y	-0-			46
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-			46
02	3074	X	2071	-0-	-1003	-0-	2071	2			Y	-0-			46

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

09	3000	N	3839	-0-	839	839	153	1	3686	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2356	-0-	-744	95	92	1	2264	2	Y	-0-			-0-
11	1659	N	1564	-0-	-95	-0-	59	1	1505	2	Y	-0-			-0-
12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	71	1	1754	2	Y	-0-			-0-
01	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	79	1	1811	2	Y	-0-			-0-
02	2349	X	1570	-0-	-779	-0-	63	1	1507	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	68	1	1633	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3160	-0-	60	60	124	1	3036	2	Y	-0-			-0-
11	2927	N	2867	-0-	-60	-0-	108	1	2759	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	4406	-0-	1306	1306	171	1	4235	2	Y	-0-			-0-
01	4758	X	3452	-0-	-1306	-0-	145	1	3307	2	Y	-0-			-0-
*02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	180	1	4332	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

09	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	61	1	1469	2	Y	-0-			-0-
10	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	101	1	2487	2	Y	-0-			-0-
11	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	80	1	2051	2	Y	-0-			-0-
12	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	69	1	1700	2	Y	-0-			-0-
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	119	1	2712	2	Y	-0-			-0-
02	2030	N	1385	-0-	-645	-0-	55	1	1330	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

09	3420	X	3306	-0-	-114	-0-	131	1	3175	2	Y	-0-			-0-
10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	172	1	4221	2	Y	-0-			-0-
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	188	1	4803	2	Y	-0-			-0-
12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	148	1	3671	2	Y	-0-			-0-
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	153	1	3490	2	Y	-0-			-0-
02	3190	X	2645	-0-	-545	-0-	106	1	2539	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
09	3000 N	5482	-0-	2482	2509	218	1	5264	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	2152	-0-	-948	1561	84	1	2068	2	Y	-0-			-0-
11	6411 X	4850	-0-	-1561	-0-	183	1	4667	2	Y	-0-			-0-
12	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	156	1	3868	2	Y	-0-			-0-
01	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	122	1	2772	2	Y	-0-			-0-
02	3567 X	3367	-0-	-200	-0-	134	1	3233	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

09	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	108	1	2620	2	Y	-0-			71
10	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	96	1	2366	2	Y	-0-			71
11	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	79	1	2016	2	Y	-0-			71
12	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	89	1	2201	2	Y	-0-			71
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	90	1	2046	2	Y	-0-			71
02	2030 N	1522	-0-	-508	-0-	61	1	1461	2	Y	-0-			71

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

09	780 N	544	-0-	-236	-0-	22	1	522	2	Y	-0-			-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	26	1	645	2	Y	-0-			-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	32	1	825	2	Y	-0-			-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	432	-0-	-250	-0-	18	1	414	2	Y	-0-			-0-
*02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	24	1	584	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

09	4020 X	2358	-0-	-1662	-0-	94	1	2264	2	Y	-0-			-0-
10	3534 X	1270	-0-	-2264	-0-	50	1	1220	2	Y	-0-			-0-
11	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	176	1	4508	2	Y	-0-			-0-
12	3565 X	3176	-0-	-389	-0-	123	1	3053	2	Y	-0-			-0-
01	3565 X	2588	-0-	-977	-0-	109	1	2479	2	Y	-0-			-0-
02	4524 X	2158	-0-	-2366	-0-	86	1	2072	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

09	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	147	1	3549	2	Y	-0-			1
10	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	165	1	4061	2	Y	-0-			1
11	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	200	1	5121	2	Y	-0-			1
12	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	299	1	7407	2	Y	-0-			1
01	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	211	1	4811	2	Y	-0-			1
*02	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	238	1	5729	2	Y	-0-			1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

09	2700 X	2448	-0-	-252	-0-	97	1	2351	2	Y	-0-			-0-
10	2790 X	2711	-0-	-79	-0-	106	1	2605	2	Y	-0-			-0-
11	2700 X	2311	-0-	-389	-0-	87	1	2224	2	Y	-0-			-0-
12	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	143	1	3540	2	Y	-0-			-0-
01	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	148	1	3373	2	Y	-0-			-0-
*02	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	103	1	2489	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2576	-0-	-34	-0-	102	1	2474	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2301	-0-	-396	-0-	90	1	2211	2	Y	-0-					-0-
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	102	1	2604	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2697	X	1187	-0-	-1510	-0-	46	1	1141	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2319	-0-	-378	-0-	97	1	2222	2	Y	-0-					-0-
02	2610	X	2104	-0-	-506	-0-	84	1	2020	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	68	1	1643	2	Y	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	50	1	1231	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	42	1	1078	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	395	-0-	-1372	-0-	15	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	56	1	1283	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	887	-0-	-186	-0-	35	1	852	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

09	3000	N	5473	-0-	2473	2473	218	1	5255	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4052	-0-	952	3425	159	1	3893	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1975	-0-	-1025	2400	74	1	1901	2	Y	-0-					-0-
12	5649	X	3249	-0-	-2400	-0-	126	1	3123	2	Y	-0-					-0-
01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	141	1	3228	2	Y	-0-					-0-
02	3480	X	2702	-0-	-778	-0-	108	1	2594	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	20	1	488	2	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	16	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	108	-0-	-419	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	483	2	Y	-0-					-0-
*02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

09	5670	X	3313	-0-	-2357	-0-	132	1	3181	2	Y	-0-					-0-
10	5859	X	2893	-0-	-2966	-0-	113	1	2780	2	Y	-0-					-0-
11	5670	X	4406	-0-	-1264	-0-	166	1	4240	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	2472	-0-	-1713	-0-	96	1	2376	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3013	-0-	-1172	-0-	126	1	2887	2	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2401	-0-	-586	-0-	96	1	2305	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

09	1530	N	1305	-0-	-225	-0-	52	1	1253	2	Y	-0-					44
10	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	118	1	2897	2	Y	-0-					44
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	114	1	2919	2	Y	-0-					44
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	143	1	3545	2	Y	-0-					44
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	115	1	2621	2	Y	4					48
							4	9									
*02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	152	1	3656	2	Y	-0-					48

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 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
09	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	226	1	5464	2	Y	-0-			-0-
10	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	271	1	6664	2	Y	-0-			-0-
11	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	289	1	7364	2	Y	-0-			-0-
12	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	236	1	5849	2	Y	-0-			-0-
01	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	312	1	7119	2	Y	-0-			-0-
*02	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	222	1	5340	2	Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	103	1	892	2	N	-0-			102
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	76	1	883	2	N	-0-			102
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	75	1	923	2	N	-0-			102
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1	1002	2	N	-0-			102
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	71	1	919	2	N	-0-			102
*02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	59	1	858	2	N	-0-			102

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

09	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
10	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
11	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-			-0-
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
02	1189 N	970	-0-	-219	-0-	970	2			N	-0-			-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	264	1	2280	2	N	-0-			26
10	2635 N	2423	-0-	-212	-0-	192	1	2231	2	N	-0-			26
11	2730 N	2490	-0-	-240	-0-	187	1	2303	2	N	-0-			26
12	2635 N	2245	-0-	-390	-0-	147	1	2033	2	N	59			85
						65	9							
01	2418 N	2351	-0-	-67	-0-	160	1	2083	2	N	98			183
						108	9							
02	2407 N	2088	-0-	-319	-0-	135	1	1953	2	N	-0-			183

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	244	1	559	2	Y	2					10
							2	9									
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	379	1	807	2	Y	2					12
							2	9									
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	308	1	586	2	Y	4					16
							4	9									
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	217	1	530	2	Y	8					24
							9	9									
01	1178	N	918	-0-	-260	-0-	276	1	641	2	Y	1	15	1			10
							1	9									
*02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	378	1	769	2	Y	2					12
							2	9									

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	1913	1	4379	2	Y	14					68
							15	9									
10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	1702	1	3617	2	Y	16					84
							18	9									
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	1642	1	3128	2	Y	24					108
							26	9									
12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	1746	1	4270	2	Y	94					202
							103	9									
01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	1703	1	3954	2	Y	7	124	1			85
							8	9									
*02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	1604	1	3256	2	Y	8					93
							9	9									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					49
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	73	1	155	2	Y	2					51
							2	9									
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	199	1	380	2	Y	5					56
							6	9									
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	187	1	457	2	Y	19					75
							21	9									
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	174	1	403	2	Y	1	45	1			31
							1	9									
02	580	N	517	-0-	-63	-0-	170	1	345	2	Y	2					33
							2	9									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

09	150	N	142	-0-	-8	-0-	43	1	99	2	Y	-0-					4
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	46	1	97	2	Y	1					5
							1	9									
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	51	1	97	2	Y	1					6
							1	9									
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	50	1	122	2	Y	3					9
							3	9									
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	47	1	110	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	48	1	98	2	Y	-0-					4

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

09	180	N	166	-0-	-14	-0-	165	2	1	9	N	1					3
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2					5
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	215	2	4	9	N	4					9
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	N	2					11
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	184	2	3	9	N	3					14
02	203	N	145	-0-	-58	-0-	144	2	1	9	N	1					15

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	N	2					7
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	N	3					10
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	2	4	9	N	4					14
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	N	3					17
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	N	3					20
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1					21

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

09	300	N	210	-0-	-90	-0-	208	2	2	9	N	2					5
10	310	N	245	-0-	-65	-0-	243	2	2	9	N	2					7
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	N	4					11
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	N	3					14
01	248	N	92	-0-	-156	-0-	89	2	3	9	N	3					17
02	290	N	40	-0-	-250	-0-	39	2	1	9	N	1					18

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

09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	47	1	745	2	N	-0-					-0-
10	744	N	603	-0-	-141	-0-	41	1	562	2	N	-0-					-0-
11	780	N	474	-0-	-306	-0-	31	1	443	2	N	-0-					-0-
12	806	N	473	-0-	-333	-0-	30	1	443	2	N	-0-					-0-
01	589	N	477	-0-	-112	-0-	32	1	445	2	N	-0-					-0-
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	456	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
09	1020	N	878	-0-	-142	-0-	870	2	8	9	N	7			253
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	N	10			263
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1022	2	21	9	N	19			282
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	856	2	12	9	N	11			293
01	1054	N	750	-0-	-304	-0-	735	2	15	9	N	14			307
02	1015	N	632	-0-	-383	-0-	626	2	6	9	N	5			312

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

09	510	N	486	-0-	-24	-0-	482	2	4	9	N	4			12
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	506	2	6	9	N	5			17
11	480	N	378	-0-	-102	-0-	368	2	10	9	N	9			26
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	N	5			31
01	527	N	198	-0-	-329	-0-	190	2	8	9	N	7			38
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	2			40

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	N	4			14
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	577	2	7	9	N	6			20
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	687	2	11	9	N	10			30
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	644	2	7	9	N	6			36
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	571	2	9	9	N	8			44
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	N	3			47

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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					1
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					1
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					1
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					1
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					1
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					1

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
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					1
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					1
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					1
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					1
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					1
02	435	N	432	-0-	-3	-0-	432	2			Y	-0-					1

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
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					1
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					1
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					1
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
02	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	186	X	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	180	X	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	186	X	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	186	X	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	137	1	1749	2	N	-0-					61
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	139	1	1838	2	N	3	13	1			51
							3	9									
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	132	1	1741	2	N	4					55
							4	9									
12	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	135	1	1689	2	N	3					58
							3	9									
01	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	133	1	1749	2	N	4					62
							4	9									
*02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	127	1	1709	2	N	7					69
							8	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
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	125	1	1596	2	N	2					154
							2	9									
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	121	1	1595	2	N	3	12	1			145
							3	9									
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	124	1	1638	2	N	4					149
							4	9									
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	134	1	1683	2	N	4					153
							4	9									
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	138	1	1809	2	N	6					159
							7	9									
*02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	115	1	1537	2	N	10					169
							11	9									

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

09	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	122	1	1560	2	N	2					119
							2	9									
10	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	122	1	1610	2	N	3	16	1			106
							3	9									
11	1620	N	1414	-0-	-206	-0-	100	1	1311	2	N	3					109
							3	9									
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	133	1	1661	2	N	3					112
							3	9									
01	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	119	1	1563	2	N	3					115
							3	9									
*02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	106	1	1426	2	N	7					122
							8	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	106	1	1355	2	N	2					178
							2	9									
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	106	1	1402	2	N	2	13	1			167
							2	9									
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	103	1	1353	2	N	4					171
							4	9									
12	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	104	1	1298	2	N	2					173
							2	9									
01	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	97	1	1274	2	N	3					176
							3	9									
02	1421	N	1315	-0-	-106	-0-	91	1	1218	2	N	5					181
							6	9									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
02 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
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	289	1	3700	2	N	12					217
							13	9									
10	3596	X	2159	-0-	-1437	-0-	151	1	1996	2	N	11	30	1			198
							12	9									
11	3570	X	3047	-0-	-523	-0-	213	1	2801	2	N	30	175	1			53
							33	9									
12	4123	X	2244	-0-	-1879	-0-	165	1	2071	2	N	7					60
							8	9									
01	4123	X	3692	-0-	-431	-0-	260	1	3417	2	N	14					74
							15	9									
02	3857	X	2479	-0-	-1378	-0-	171	1	2295	2	N	12					86
							13	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-					45
10	403	N	193	-0-	-210	-0-	14	1	179	2	N	-0-					45
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	28	1	365	2	N	-0-					45
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	2	N	-0-					45
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	11	1	145	2	N	-0-					45
02	377	N	280	-0-	-97	-0-	19	1	261	2	N	-0-					45

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	570	N	564	-0-	-6	-0-	41	1	523	2	N	-0-			7
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	43	1	573	2	N	-0-			7
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	46	1	603	2	N	-0-			7
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	47	1	587	2	N	-0-			7
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	590	2	N	-0-			7
02	638	N	628	-0-	-10	-0-	44	1	584	2	N	-0-			7

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	178	1	2276	2	N	2			57
							2	9							
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	173	1	2291	2	N	5			62
							6	9							
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	163	1	2145	2	N	2			64
							2	9							
12	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	167	1	2096	2	N	1			65
							1	9							
01	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	158	1	2083	2	N	2			67
							2	9							
*02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	156	1	2097	2	N	-0-			67

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1702	-0-	-188	-0-	123	1	1579	2	N	-0-					139
10	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	126	1	1671	2	N	-0-					139
11	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	121	1	1599	2	N	3					142
							3	9									
12	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	124	1	1560	2	N	-0-					142
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	128	1	1676	2	N	-0-					142
*02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	122	1	1641	2	N	35					177
							39	9									

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

09	750	N	639	-0-	-111	-0-	46	1	593	2	N	-0-					114
10	713	N	655	-0-	-58	-0-	46	1	607	2	N	2	7	1			109
							2	9									
11	780	N	697	-0-	-83	-0-	49	1	647	2	N	1					110
							1	9									
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	52	1	649	2	N	1					111
							1	9									
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	52	1	687	2	N	2					113
							2	9									
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	49	1	662	2	N	4					117
							4	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	61	1	774	2	N	-0-					182
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	61	1	811	2	N	-0-					182
11	810	N	795	-0-	-15	-0-	56	1	739	2	N	-0-					182
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	62	1	771	2	N	-0-					182
01	868	N	808	-0-	-60	-0-	57	1	751	2	N	-0-					182
02	783	N	760	-0-	-23	-0-	53	1	707	2	N	-0-					182

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2	N	-0-			-0-
10	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2	N	-0-			-0-
11	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2	N	-0-			-0-
12	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2	N	-0-			-0-
01	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2	N	-0-			-0-
02	348	N	310	-0-	-38 B	-0-	310	2	N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	360	N	335	-0-	-25 B	-0-	335	2	N	-0-			-0-
10	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2	N	-0-			-0-
11	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2	N	-0-			-0-
12	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2	N	-0-			-0-
01	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2	N	-0-			-0-
02	377	N	327	-0-	-50 B	-0-	327	2	N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	390	N	351	-0-	-39 B	-0-	351	2	N	-0-			-0-
10	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2	N	-0-			-0-
11	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2	N	-0-			-0-
12	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2	N	-0-			-0-
01	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2	N	-0-			-0-
*02	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2	N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	240	N	175	-0-	-65	B	-0-	175	2	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	2		N	-0-			-0-
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2		N	-0-			-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2		N	-0-			-0-
02	493 N	479	-0-	-14	-0-	479	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

09	SWR 10	786	-0-	786	14354	786	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	808	-0-	808	15162	808	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	772	-0-	772	15934	772	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	792	-0-	792	16726	792	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	768	-0-	768	17494	768	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	742	-0-	742	18236	742	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
02	319 N	295	-0-	-24	-0-	295	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2	N	-0-			-0-
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1209	2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2	N	-0-			-0-
02	1189 N	1093	-0-	-96	-0-	1093	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	1307	-0-	1307	17281	1307	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	1358	-0-	1358	18639	1358	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	1252	-0-	1252	19891	1252	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	1170	-0-	1170	21061	1170	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	1071	-0-	1071	22132	1071	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	817	-0-	817	22949	817	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-			-0-
11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
*02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
10	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	2		N	-0-			-0-
11	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2		N	-0-			-0-
12	961 N	903	-0-	-58	-0-	903	2		N	-0-			-0-
01	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	2		N	-0-			-0-
*02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2		N	-0-			-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2		N	-0-			-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2		N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-			-0-
02	290 N	286	-0-	-4	-0-	286	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
*02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
10	806 N	790	-0-	-16	-0-	790	2		N	-0-			-0-
11	780 N	766	-0-	-14	-0-	766	2		N	-0-			-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	2		N	-0-			-0-
02	754 N	737	-0-	-17	-0-	737	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	660 N	640	-0-	-20	-0-	640	2		N	-0-			-0-
10	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	2		N	-0-			-0-
11	720 N	685	-0-	-35	-0-	685	2		N	-0-			-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
*02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
*02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620

MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740

09	11700 X	11265	-0-	-435	-0-	483	1	10776	2	N	5	9	1			-0-
						6	9									
10	12121 X	10874	-0-	-1247	-0-	497	1	10377	2	N	-0-					-0-
11	11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	485	1	11296	2	N	9	8	1			1
						10	9									
12	12121 X	11801	-0-	-320	-0-	503	1	11277	2	N	19	15	1			5
						21	9									
01	11873 X	11481	-0-	-392	-0-	502	1	10973	2	N	5	8	1			2
						6	9									
*02	11362 X	11362	-0-	-0-	-0-	1177	1	10166	2	N	17	8	1			11
						19	9									

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	78	1	1868	2	N	-0-			50
10	2046 N	1991	-0-	-55	-0-	78	1	1913	2	N	-0-			50
11	1980 N	1919	-0-	-61	-0-	76	1	1843	2	N	-0-			50
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	78	1	1884	2	N	-0-			50
01	1984 N	1934	-0-	-50	-0-	90	1	1844	2	N	-0-			50
02	1856 N	1767	-0-	-89	-0-	82	1	1685	2	N	-0-			50

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

09	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	6	1	37	2	N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	N	-0-			-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-			-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	29	1	907	2	N	-0-			-0-
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	30	1	939	2	N	-0-			-0-
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	29	1	911	2	N	-0-			-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	30	1	934	2	N	-0-			-0-
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	30	1	930	2	N	-0-			-0-
*02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	28	1	880	2	N	-0-			-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
*02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

09	2700	N	2633	-0-	-67	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
11	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
01	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
02	2697	N	2624	-0-	-73	-0-	2624	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	423	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

09	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1276	-0-	-29	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

09	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1121	-0-	-39	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALKING 'T' WELL #: 3 RRCID -> 287918 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3098 - 3154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	675	-0-	675	1115	675	3			N	-0-					-0-
*10	1875 X	760	-0-	-1115	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*11	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*12	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
*01	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*02	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	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

09	DLQ G-10	801	-0-	801	1571	27	1	774	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	819	-0-	819	2390	27	1	792	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	788	-0-	788	3178	26	1	762	2	Y	-0-					-0-
12	3000 N	807	-0-	-2193	985	28	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	1785 N	800	-0-	-985	-0-	28	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	754 N	743	-0-	-11	-0-	26	1	717	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

09	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	72	1	1736	2	N	-0-					-0-
10	1922 N	1851	-0-	-71	-0-	72	1	1779	2	N	-0-					-0-
11	1830 N	1729	-0-	-101	-0-	69	1	1660	2	N	-0-					-0-
12	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	70	1	1699	2	N	-0-					-0-
01	1860 N	1735	-0-	-125	-0-	69	1	1666	2	N	-0-					-0-
02	1682 N	1583	-0-	-99	-0-	67	1	1516	2	N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

09	180 N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	203 N	184	-0-	-19	-0-	184	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2		N	-0-			-0-
10	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2		N	-0-			-0-
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2		N	-0-			-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
*02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

09	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2		N	-0-			-0-
10	992 N	954	-0-	-38	-0-	954	2		N	-0-			-0-
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
01	961 N	954	-0-	-7	-0-	954	2		N	-0-			-0-
02	899 N	888	-0-	-11	-0-	888	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

09	1020 N	958	-0-	-62	-0-	958	2		N	-0-			-0-
10	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
01	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
02	1044 N	959	-0-	-85	-0-	959	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					11
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					11
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					11
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					11
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					11
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

09	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1526	-0-	-11	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
*02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) //CONT.// 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MCGREW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1626 R	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
11	3856 R	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		N	-0-			-0-
12	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
01	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-
02	3741	-0-	-0-	-3741	-0-				N	-0-			-0-

OAKWOOD, W. (PETTIT) 66561 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
KUHRIK, CARL T. WELL #: RRCID -> 114336 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9851 - 9872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	217	7	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

09	SWR 10	100	-0-	100	15841	100	3		N	-0-			7
10	SWR 10	81	-0-	81	15922	81	3		N	-0-			7
11	SWR 10	84	-0-	84	16006	84	3		N	-0-	5	5	2
12	SWR 10	84	-0-	84	16090	84	3		N	-0-			2
01	SWR 10	65	-0-	65	16155	65	3		N	-0-			2
02	SWR 10	48	-0-	48	16203	48	3		N	-0-			2

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362

09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	118	1	736	3	N	7	3	1			95
						8	9									
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	92	1	657	3	N	53	92	1			56
						58	9									
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	64	1	687	3	N	2	6	1			52
						2	9									
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	109	1	644	3	N	3					55
						3	9									
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	145	1	752	3	N	2	5	1			52
						2	9									
*02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	121	1	851	3	N	-0-					52

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					1
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					1
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-	1	1			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
02	SWR 10	4	-0-	4	209	4	3			N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	67	-0-	67	5644	9	1	58	3	N	-0-					2
10	SWR 10	79	-0-	79	5723	10	1	69	3	N	-0-					2
11	SWR 10	72	-0-	72	5795	6	1	66	3	N	-0-					2
12	SWR 10	62	-0-	62	5857	9	1	53	3	N	-0-					2
01	SWR 10	72	-0-	72	5929	12	1	60	3	N	-0-					2
02	SWR 10	71	-0-	71	6000	9	1	62	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	1500	-0-	1500	98556	206	1	1281	3	N	12	11	1			15
						13	9									
10	SWR 10	1646	-0-	1646	100202	201	1	1445	3	N	-0-					15
11	SWR 10	1553	-0-	1553	101755	132	1	1415	3	N	5	9	1			11
						6	9									
12	SWR 10	1178	-0-	1178	102933	170	1	1002	3	N	5					16
						6	9									
01	SWR 10	1209	-0-	1209	104142	195	1	1011	3	N	3	9	1			10
						3	9									
02	SWR 10	1567	-0-	1567	105709	195	1	1372	3	N	-0-					10

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					3
10	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					3
11	2700 N	2684	-0-	-16	-0-	2684	2			Y	-0-					3
12	2759 N	2651	-0-	-108	-0-	2651	2			Y	-0-					3
01	2914 N	2791	-0-	-123	-0-	2791	2			Y	-0-					3
02	2581 N	2541	-0-	-40	-0-	2541	2			Y	-0-					3

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-			154
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-			154
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-			154
12	1085 N	742	-0-	-343	-0-	742	2	N	-0-			154
01	1085 N	405	-0-	-680	-0-	405	2	N	-0-			154
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			154

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			10
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			10
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			10
12	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	2	N	-0-			10
01	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	2	N	-0-			10
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			10

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-					2
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	N	-0-					2
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					2
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					2
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	N	-0-					2
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	738	1	4589	3	N	42	28	1			52
							46	9									
10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	489	1	3510	3	N	-0-					52
11	4710	X	2582	-0-	-2128	-0-	220	1	2355	3	N	6	25	1			33
							7	9									
12	4867	X	2372	-0-	-2495	-0-	342	1	2018	3	N	11					44
							12	9									
01	4867	X	2871	-0-	-1996	-0-	463	1	2402	3	N	5	17	1			32
							6	9									
02	4553	X	2776	-0-	-1777	-0-	346	1	2430	3	N	-0-					32

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	45	1	283	3	N	-0-					3
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	63	1	453	3	N	-0-					3
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	57	1	609	3	N	2	2	1			3
							2	9									
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	90	1	531	3	N	3					6
							3	9									
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	91	1	474	3	N	1	4	1			3
							1	9									
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	77	1	545	3	N	-0-					3

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	137	1	855	3	N	7	3	1			13
							8	9									
10	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	155	1	1114	3	N	-0-					13
11	930	N	828	-0-	-102	-0-	70	1	755	3	N	3	9	1			7
							3	9									
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	194	1	1146	3	N	6					13
							7	9									
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	280	1	1454	3	N	3	9	1			7
							3	9									
*02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	249	1	1753	3	N	-0-					7

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	105	1	652	3	N	6	3	1			7
							7	9									
10	837	N	761	-0-	-76	-0-	93	1	668	3	N	-0-					7
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	72	1	775	3	N	3	4	1			6
							3	9									
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	107	1	630	3	N	3					9
							3	9									
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	151	1	781	3	N	1	5	1			5
							1	9									
*02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	98	1	692	3	N	-0-					5

ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					2
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					2
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					2
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					2
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					2

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	69	1	427	3	N	4	2	1			4
							4	9									
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	78	1	561	3	N	-0-					4
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	44	1	477	3	N	1	1	1			4
							1	9									
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	69	1	409	3	N	2					6
							2	9									
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	79	1	410	3	N	1	3	1			4
							1	9									
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	62	1	435	3	N	-0-					4

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

09	SWR 10	862	-0-	862	47831	118	1	736	3	N	7	3	1			95
						8	9									
10	SWR 10	807	-0-	807	48638	92	1	657	3	N	53	92	1			56
						58	9									
11	SWR 10	753	-0-	753	49391	64	1	687	3	N	2	6	1			52
						2	9									
12	SWR 10	756	-0-	756	50147	109	1	644	3	N	3					55
						3	9									
01	SWR 10	899	-0-	899	51046	145	1	752	3	N	2	5	1			52
						2	9									
02	SWR 10	972	-0-	972	52018	121	1	851	3	N	-0-					52

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

09	9889 X	3753	-0-	-6136	-0-	516	1	3206	3	N	28	12	1			38
						31	9									
10	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	509	1	3650	3	N	-0-					38
11	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	194	1	2080	3	N	6	20	1			24
						7	9									
12	1333 X	1108	-0-	-225	-0-	160	1	942	3	N	5					29
						6	9									
01	1333 X	808	-0-	-525	-0-	130	1	676	3	N	2	10	1			21
						2	9									
02	1247 X	808	-0-	-439	-0-	101	1	707	3	N	-0-					21

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

09	3000 X	2242	-0-	-758	-0-	308	1	1915	3	N	17	18	1			26
						19	9									
10	2821 X	2594	-0-	-227	-0-	317	1	2277	3	N	-0-					26
11	3000 X	2050	-0-	-950	-0-	174	1	1869	3	N	6	16	1			16
						7	9									
12	3100 X	2026	-0-	-1074	-0-	292	1	1724	3	N	9					25
						10	9									
01	3100 X	2266	-0-	-834	-0-	365	1	1897	3	N	4	14	1			15
						4	9									
02	2436 X	1845	-0-	-591	-0-	230	1	1615	3	N	-0-					15

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	53	1	330	3	N	2	1	1			4
						2	9									
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	50	1	358	3	N	-0-					4
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	368	3	N	1	2	1			3
						1	9									
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	57	1	335	3	N	2					5
						2	9									
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	71	1	370	3	N	1	3	1			3
						1	9									
*02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	53	1	375	3	N	-0-					3

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	95	1	589	3	N	4	2	1			6
							4	9									
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	88	1	630	3	N	-0-					6
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	62	1	660	3	N	2	3	1			5
							2	9									
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	106	1	628	3	N	3					8
							3	9									
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	135	1	703	3	N	2	5	1			5
							2	9									
*02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	112	1	785	3	N	-0-					5

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

09	1170	N	886	-0-	-284	-0-	886	3			N	-0-	5	5			12
10	1519	N	1192	-0-	-327	-0-	1192	3			N	-0-	5	5			7
11	1530	N	1216	-0-	-314	-0-	1216	3			N	-0-	3	5			4
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					4
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					4
*02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					4

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3720 X	2655	-0-	-1065	-0-	365	1	2268	3	N	20	17	1			29
						22	9									
10	3472 X	2402	-0-	-1070	-0-	294	1	2108	3	N	-0-					29
11	2970 X	2371	-0-	-599	-0-	202	1	2162	3	N	6	17	1			18
						7	9									
12	3069 X	1841	-0-	-1228	-0-	265	1	1566	3	N	9					27
						10	9									
01	3069 X	2113	-0-	-956	-0-	341	1	1768	3	N	4	14	1			17
						4	9									
02	2581 X	2247	-0-	-334	-0-	280	1	1967	3	N	-0-					17

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	30	1	186	3	N	-0-					2
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	N	-0-					2
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	N	1	1	1			2
						1	9									
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	N	-0-					2
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	28	1	147	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	3	N	-0-					2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	553	1	3439	3	N	31	26	1			42
							34	9									
10	4774	X	4571	-0-	-203	-0-	559	1	4012	3	N	-0-					42
11	4620	X	3836	-0-	-784	-0-	327	1	3499	3	N	9	23	1			28
							10	9									
12	4619	X	4271	-0-	-348	-0-	616	1	3633	3	N	20					48
							22	9									
01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	764	1	3967	3	N	8	29	1			27
							9	9									
*02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	552	1	3884	3	N	-0-					27

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	206	1	1281	3	N	12	11	1			15
							13	9									
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	201	1	1445	3	N	-0-					15
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	132	1	1415	3	N	5	9	1			11
							6	9									
12	1550	N	1178	-0-	-372	-0-	170	1	1002	3	N	5					16
							6	9									
01	1643	N	1209	-0-	-434	-0-	195	1	1011	3	N	3	9	1			10
							3	9									
*02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	195	1	1372	3	N	-0-					10

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	1599	-0-	-1191	-0-	220	1	1366	3	N	12	16	1			19
							13	9									
10	2759	X	1688	-0-	-1071	-0-	206	1	1482	3	N	-0-					19
11	1980	X	1523	-0-	-457	-0-	130	1	1389	3	N	4	12	1			11
							4	9									
12	2015	X	1654	-0-	-361	-0-	238	1	1407	3	N	8					19
							9	9									
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	304	1	1577	3	N	3	11	1			11
							3	9									
*02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	242	1	1703	3	N	-0-					11

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	188	3	N	-0-					2
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	N	-0-					2
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	3	N	-0-					2
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	33	1	173	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	3	N	-0-					2

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3870	X	3048	-0-	-822	-0-	419	1	2604	3	N	23	24	1			29
							25	9									
10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	498	1	3570	3	N	-0-					29
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	340	1	3646	3	N	10	16	1			23
							11	9									
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	596	1	3519	3	N	20					43
							22	9									
01	4061	X	3883	-0-	-178	-0-	626	1	3250	3	N	6	28	1			21
							7	9									
02	3857	X	3261	-0-	-596	-0-	406	1	2855	3	N	-0-					21

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			3
12	14B2	EXT	55	-0-	55	55	55	3			N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					3

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					7
10	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					7
11	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-	5	5			2
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					2
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					2
02	87 N	48	-0-	-39	-0-	48	3			N	-0-					2

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

09	3840 X	3687	-0-	-153	-0-	1225	1	2462	2	N	-0-					-0-
10	3968 X	3405	-0-	-563	-0-	1080	1	2325	2	N	-0-					-0-
11	3840 X	3455	-0-	-385	-0-	1096	1	2359	2	N	-0-					-0-
12	3968 X	3571	-0-	-397	-0-	1005	1	2566	2	N	-0-					-0-
01	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	1138	1	2990	2	N	-0-					-0-
*02	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	1075	1	2726	2	N	-0-					-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

09	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	591	1	11664	2	N	-0-					-0-
10	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	604	1	11789	2	N	-0-					-0-
11	11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	563	1	11390	2	N	-0-					-0-
12	11881 X	11881	-0-	-0-	-0-	540	1	11341	2	N	-0-					-0-
01	12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	544	1	11557	2	N	-0-					-0-
*02	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	501	1	10695	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	112	1	2213	2	N	-0-					-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	82	1	1601	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1942	-0-	-248	-0-	91	1	1851	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2040	-0-	-378	-0-	93	1	1947	2	N	-0-					-0-
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	89	1	1892	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	808	-0-	-1077	-0-	36	1	772	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	7846	-0-	-314	-0-	379	1	7467	2	Y	-0-					-0-
10	8432	X	8165	-0-	-267	-0-	391	1	7640	2	Y	122	45	1			77
							134	9									
11	8160	X	7924	-0-	-236	-0-	368	1	7449	2	Y	97	89	1			85
							107	9									
12	8153	X	7740	-0-	-413	-0-	352	1	7388	2	Y	-0-	85	1			-0-
01	8153	X	7933	-0-	-220	-0-	356	1	7577	2	Y	-0-					-0-
02	7656	X	7435	-0-	-221	-0-	333	1	7102	2	Y	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	5172	-0-	-1788	-0-	702	1	4470	2	N	-0-					-0-
10	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	867	1	5896	2	N	122	45	1			77
							134	9									
11	6540	X	6135	-0-	-405	-0-	828	1	5229	2	N	71	77	1			71
							78	9									
12	6758	X	6391	-0-	-367	-0-	855	1	5524	2	N	11	39	1			43
							12	9									
01	6882	X	6239	-0-	-643	-0-	846	1	5393	2	N	-0-	43	1			-0-
02	6438	X	4533	-0-	-1905	-0-	689	1	3844	2	N	-0-					-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	1809	-0-	-1641	-0-	630	1	1179	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	1839	-0-	-1726	-0-	653	1	1186	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	1348	-0-	-2102	-0-	594	1	754	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1747	-0-	-1043	-0-	640	1	1107	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	1672	-0-	-622	-0-	569	1	1103	2	N	-0-					-0-
*02	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	630	1	1613	2	N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	1503	-0-	1503	1503					N	-0-					-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	151	1	761	2	N	5	6	1			-0-
						6	9									
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	276	1	1036	2	N	-0-					-0-
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	111	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	961 N	751	-0-	-210	-0-	131	1	620	2	N	-0-					-0-
01	1302 N	751	-0-	-551	-0-	139	1	612	2	N	-0-					-0-
02	1102 N	817	-0-	-285	-0-	79	1	738	2	N	-0-					-0-

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	124	1	625	2	N	-0-	25	1			46
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	163	1	612	2	N	-0-					46
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	75	1	701	2	N	-0-					46
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	198	1	941	2	N	40	40	1			46
						44	9									
01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	329	1	1447	2	N	-0-					46
02	754 N	516	-0-	-238	-0-	50	1	466	2	N	-0-					46

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	87	1	2853	2	Y	7					256
						8	9									
10	2015 X	813	-0-	-1202	-0-	8	1	802	2	Y	3					259
						3	9									
11	1950 X	417	-0-	-1533	-0-	1	1	416	2	Y	-0-					259
12	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	51	1	2110	2	Y	38					297
						42	9									
01	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	57	1	2194	2	Y	27	166	1			158
						30	9									
02	2842 X	2118	-0-	-724	-0-	52	1	2044	2	Y	20					178
						22	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6 1		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	870 N	427	-0-	-443	-0-	427	2		Y	-0-			27
10	837 N	510	-0-	-327	-0-	510	2		Y	-0-			27
11	600 N	530	-0-	-70	-0-	530	2		Y	-0-			27
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-			27
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		Y	-0-			27
02	522 N	482	-0-	-40	-0-	482	2		Y	-0-			27

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

09	4080 X	3985	-0-	-95	-0-	3983	2	2 9	Y	2			154
10	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2		Y	-0-			154
11	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2		Y	-0-			154
12	4464 X	2174	-0-	-2290	-0-	2174	2		Y	-0-			154
01	4743 X	3868	-0-	-875	-0-	3868	2		Y	-0-			154
*02	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2		Y	-0-			154

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			2
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		Y	-0-			2
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		Y	-0-			2
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			2
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			2
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		Y	-0-			2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					17
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-					17
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					17
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			Y	-0-					17
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					17
02	493	N	434	-0-	-59	-0-	434	2			Y	-0-					17

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	2	N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	2	N	-0-					-0-
12	465	N	406	-0-	-59	-0-	19	1	387	2	N	-0-					-0-
01	496	N	133	-0-	-363	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-
02	522	N	386	-0-	-136	-0-	17	1	369	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

09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284654 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 7002 - 7010

09	17490	X	-0-	-0-	-17490	-0-					N	-0-					-0-
10	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-					-0-
11	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-					N	-0-					-0-
12	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	274	1	1384	2	N	3	28	1			86
						3	9									
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	367	1	1375	2	N	13					99
						14	9									
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	159	1	1484	2	N	8					107
						9	9									
12	1705 N	1588	-0-	-117	-0-	269	1	1275	2	N	40	40	1			107
						44	9									
01	1767 N	1275	-0-	-492	-0-	234	1	1030	2	N	10					117
						11	9									
*02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	171	1	1601	2	N	-0-					117

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	130	1	658	2	N	2	43	1			251
						2	9									
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	135	1	504	2	N	-0-					251
11	720 N	518	-0-	-202	-0-	50	1	468	2	N	-0-					251
12	744 N	465	-0-	-279	-0-	78	1	372	2	N	14	14	1			251
						15	9									
01	651 N	226	-0-	-425	-0-	42	1	184	2	N	-0-					251
*02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	81	1	753	2	N	2					253
						2	9									

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

09	570 N	199	-0-	-371	-0-	33	1	166	2	N	-0-					59
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	132	1	493	2	N	-0-					59
11	660 N	611	-0-	-49	-0-	59	1	550	2	N	2					61
						2	9									
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	108	1	514	2	N	10	10	1			61
						11	9									
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	131	1	575	2	N	-0-					61
02	580 N	479	-0-	-101	-0-	46	1	433	2	N	-0-					61

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
09	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	206	1	1042	2	N	2	38	1			62
							2	9									
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	316	1	1185	2	N	7					69
							8	9									
11	1440	N	1425	-0-	-15	-0-	136	1	1272	2	N	15					84
							17	9									
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	233	1	1104	2	N	27	27	1			84
							30	9									
01	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	265	1	1168	2	N	23					107
							25	9									
02	1392	N	1386	-0-	-6	-0-	133	1	1247	2	N	5					112
							6	9									

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

09	570	N	493	-0-	-77	-0-	81	1	412	2	N	-0-					5
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	162	1	606	2	N	-0-					5
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	67	1	622	2	N	-0-					5
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	115	1	546	2	N	-0-					5
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	130	1	571	2	N	-0-					5
*02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	66	1	616	2	N	-0-					5

KIMBELL-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 282911 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6774 - 6814

09	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	9	-0-	-4	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

COX-WHITE WELL #: 2 RRCID -> 283963 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 6768

09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	115	1	581	2	N	4	8	1			-0-
							4	9									
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	159	1	594	2	N	2					2
							2	9									
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	66	1	617	2	N	3					5
							3	9									
12	682	N	568	-0-	-114	-0-	99	1	469	2	N	-0-					5
01	682	N	467	-0-	-215	-0-	86	1	381	2	N	-0-					5
02	638	N	323	-0-	-315	-0-	31	1	292	2	N	-0-					5

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
09	450 N	385	-0-	-65	-0-	375	3	10	9	N	9					99
10	465 N	404	-0-	-61	-0-	401	3	3	9	N	3					102
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					102
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					102
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					102
02	406 N	394	-0-	-12	-0-	394	3			N	-0-					102

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3060 X	2998	-0-	-62	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
10	3069 X	3019	-0-	-50	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
11	3060 X	3038	-0-	-22	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
12	3162 X	3157	-0-	-5	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
01	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
*02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
11	900 N	674	-0-	-226	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
01	930 N	389	-0-	-541	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

09	3720 X	3369	-0-	-351	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
10	3844 X	3039	-0-	-805	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
11	3720 X	2603	-0-	-1117	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
12	3844 X	2564	-0-	-1280	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
01	3627 X	2683	-0-	-944	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
*02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
11	1440 N	1335	-0-	-105	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
12	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
01	1798 N	1362	-0-	-436	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	1305 N	1267	-0-	-38	-0-	1267	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
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1281	-0-	-269	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	987	-0-	-405	-0-	987	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

09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	620	-0-	-682	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	452	-0-	-766	-0-	452	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

09	2054	N	1974	-0-	-80	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	7225	-0-	4125	4125	7225	3			N	-0-					-0-
11	7908	X	3783	-0-	-4125	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
01	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
*02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	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

09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
12	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
*02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

09	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	2890	-0-	-2380	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	2628	-0-	-2642	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	2673	-0-	-2257	-0-	2673	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	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
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3	N	-0-			-0-
10	341 N	230	-0-	-111	-0-	230	3	N	-0-			-0-
11	330 N	105	-0-	-225	-0-	105	3	N	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-
01	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	3	N	-0-			-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	3000 N	3097	-0-	97	97	3097	3	N	-0-			-0-
10	3064 N	2967	-0-	-97	-0-	2967	3	N	-0-			-0-
11	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3	N	-0-			-0-
12	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3	N	-0-			-0-
01	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3	N	-0-			-0-
*02	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3	N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3795	-0-	695	695	3795	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	3770	-0-	770	1465	3770	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	3813	-0-	713	2178	3813	3	N	-0-			-0-
01	6107 X	3929	-0-	-2178	-0-	3929	3	N	-0-			-0-
*02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3	N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-			-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-			-0-
11	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	3	N	-0-			-0-
12	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	3	N	-0-			-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-			-0-
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

09	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3	N	-0-			-0-
10	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3	N	-0-			-0-
11	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3	N	-0-			-0-
12	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3	N	-0-			-0-
01	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3	N	-0-			-0-
*02	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	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
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	319	N	212	-0-	-107	-0-	212	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3331	-0-	-17	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3258	-0-	-90	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	3189	-0-	-1	-0-	3189	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

09	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	348	N	333	-0-	-15	-0-	333	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					12
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					12
11	210 N	68	-0-	-142	-0-	68	3			N	-0-					12
12	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					12
01	217 N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-					12
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	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

09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	435 N	386	-0-	-49	-0-	386	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

09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	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

09	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	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

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
12	1705 N	1131	-0-	-574	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2130 N	2084	-0-	-46	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
10	2263 N	2089	-0-	-174	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
11	2220 N	2102	-0-	-118	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
12	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
01	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
*02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	N	5					172
10	682 N	619	-0-	-63	-0-	615	2	4	9	N	4					176
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	734	2	4	9	N	4					180
12	775 N	656	-0-	-119	-0-	648	2	8	9	N	7					187
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	672	2	6	9	N	5					192
*02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	633	2	3	9	N	3					195

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

09	210 N	206	-0-	-4	-0-	153	2	53	9	N	48	182	1			75
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	N	5					80
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	314	2	6	9	N	5					85
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	340	2	9	9	N	8					93
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	317	2	10	9	N	9					102
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	368	2	13	9	N	12					114

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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

09	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	203	N	134	-0-	-69	-0-	134	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
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	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

09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	116	N	78	-0-	-38	-0-	78	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

09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					9
10	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	3			Y	-0-					9
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					9
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					9
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1	9	Y	1					10
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					10

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					1
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					1
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					1
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					1
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					1
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	3			Y	-0-					1

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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

09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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

09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	47	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

09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
*02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	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

09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	87	N	36	-0-	-51	-0-	36	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3	N	-0-			-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3	N	-0-			-0-
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3	N	-0-			-0-
12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3	N	-0-			-0-
01	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3	N	-0-			-0-
*02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	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
09	14B2 EXT	70	-0-	70	113	70	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	81	-0-	81	194	81	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	26	-0-	26	220	26	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	26	-0-	26	246	26	3			N	-0-					-0-
01	374 X	128	-0-	-246	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	607	3	330	9	Y	300	344	1			53
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	576	3	363	9	Y	330	171	1			212
11	690 N	644	-0-	-46	-0-	461	3	183	9	Y	166	171	1			207
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	535	3	208	9	Y	189	333	1			63
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	564	3	365	9	Y	332	183	1			212
*02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	482	3	218	9	Y	198	343	1			67

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SWR 10	2311	-0-	2311	157272	2311	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	1496	-0-	1496	158768	1496	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	2481	-0-	2481	161249	2481	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	2751	-0-	2751	164000	2751	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	2279	-0-	2279	166279	2279	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	2785	-0-	2785	169064	2785	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					1
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	3			Y	-0-					21
10	527 N	206	-0-	-321	-0-	206	3			Y	-0-					21
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					21
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	Y	1					22
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	3	1	9	Y	1					23
02	319 N	243	-0-	-76	-0-	243	3			Y	-0-					23

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
10	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
11	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
12	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
01	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
*02	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3		N	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
*02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
11	2850 X	2329	-0-	-521	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
12	2945 X	2539	-0-	-406	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
01	2945 X	2836	-0-	-109	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
02	2755 X	2692	-0-	-63	-0-	2692	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
*02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

09	210 N	70	-0-	-140	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	406 N	256	-0-	-150	-0-	256	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	SWR 10	630	-0-	630	85722	630	3	N	-0-			-0-
10	SWR 10	727	-0-	727	86449	727	3	N	-0-			-0-
11	SWR 10	678	-0-	678	87127	678	3	N	-0-			-0-
12	SWR 10	701	-0-	701	87828	701	3	N	-0-			-0-
01	SWR 10	729	-0-	729	88557	729	3	N	-0-			-0-
02	SWR 10	686	-0-	686	89243	686	3	N	-0-			-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3		N	-0-			-0-
*02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
10	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	3		N	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
12	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	3		N	-0-			-0-
01	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3		N	-0-			-0-
02	522 N	342	-0-	-180	-0-	342	3		N	-0-			-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3		N	-0-			-0-
11	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	3		N	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-			-0-
02	377 N	367	-0-	-10	-0-	367	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
11	930 N	698	-0-	-232	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	961 N	919	-0-	-42	-0-	919	3			N	-0-					-0-
01	961 N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2220 N	1920	-0-	-300	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
10	1953 N	1143	-0-	-810	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	2010 N	1558	-0-	-452	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
12	1984 N	1634	-0-	-350	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
02	1508 N	348	-0-	-1160	-0-	348	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	450 N	11	-0-	-439	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	465 N	14	-0-	-451	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 286915 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

09	1110 N	775	-0-	-335	-0-	775	2			N	-0-					72
10	1178 N	456	-0-	-722	-0-	456	2			N	-0-					72
11	1200 N	725	-0-	-475	-0-	725	2			N	-0-					72
12	806 N	472	-0-	-334	-0-	472	2			N	-0-					72
*01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					72
02	696 N	464	-0-	-232	-0-	464	2			N	-0-					72

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

09	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
10	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
11	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
12	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
01	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
*02	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
*02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
11	1200 N	1088	-0-	-112	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	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
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
*02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	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

09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

09	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	961	N	828	-0-	-133	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	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

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

09	1770	N	1325	-0-	-445	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1254	-0-	-138	-0-	1254	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
*02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	780	N	379	-0-	-401	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	806	N	241	-0-	-565	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	713	N	451	-0-	-262	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	377	N	320	-0-	-57	-0-	320	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
*02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3787	-0-	-263	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3760	-0-	-170	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	4077	-0-	-15	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
*02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1593	-0-	-237	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2141	-0-	-769	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2056	-0-	-951	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2046	-0-	-864	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2587	-0-	-420	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
*02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	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
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
*02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

09	2280	N	2271	-0-	-9	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2189	-0-	-198	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1579	-0-	-777	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2001	-0-	-200	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
*02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

09	3000	N	3399	-0-	399	815	3399	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3571	-0-	471	1286	3571	3			N	-0-					-0-
11	4732	X	3446	-0-	-1286	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2048	-0-	-618	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
02	2494	X	1729	-0-	-765	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2580	N	2344	-0-	-236	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2009	-0-	-719	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	1894	-0-	-626	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1907	-0-	-511	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
*02	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
11	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
12	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
01	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
*02	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	180 N	81	-0-	-99	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

09	3720 X	3015	-0-	-705	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
10	3844 X	3131	-0-	-713	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
11	3720 X	2910	-0-	-810	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
12	3844 X	2992	-0-	-852	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
01	3844 X	2862	-0-	-982	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
*02	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

09	1230 N	436	-0-	-794	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	1302 N	691	-0-	-611	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1363 N	887	-0-	-476	-0-	887	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
09	2940	X	2330	-0-	-610	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3156	-0-	56	56	3156	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	3009	-0-	109	165	3009	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

09	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	744	N	451	-0-	-293	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	609	N	39	-0-	-570	-0-	39	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2648	-0-	-22	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2688	-0-	-102	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
*02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	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

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1110	N	959	-0-	-151	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
12	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	3			N	-0-					-0-
01	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

09	2370	N	2181	-0-	-189	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1744	-0-	-736	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1836	-0-	-384	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1593	-0-	-670	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1333	-0-	-403	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1049	-0-	-720	-0-	1049	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
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
*02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

09	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
01	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*02	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7875	X	4598	-0-	-3277	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
*02	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	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
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
01	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
*02	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3		N	-0-			-0-
10	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3		N	-0-			-0-
11	2190 N	873	-0-	-1317	-0-	873	3		N	-0-			-0-
12	2263 N	1269	-0-	-994	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3		N	-0-			-0-
*02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

09	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
10	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
11	1200 N	1030	-0-	-170	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
12	1147 N	1005	-0-	-142	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
01	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
*02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

09	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3		N	-0-			-0-
10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3		N	-0-			-0-
11	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3		N	-0-			-0-
12	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3		N	-0-			-0-
01	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3		N	-0-			-0-
*02	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
09	780	N	411	-0-	-369	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
02	783	N	780	-0-	-3	-0-	780	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

09	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1233	-0-	-275	-0-	1233	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
*02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	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
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	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
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070 X	4792	-0-	-278	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
10	5146 X	4899	-0-	-247	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
11	4980 X	4615	-0-	-365	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
12	4991 X	4673	-0-	-318	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
01	4991 X	4890	-0-	-101	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
02	4640 X	4585	-0-	-55	-0-	4585	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
09	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
10	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
11	3300 X	2617	-0-	-683	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
12	3875 X	2939	-0-	-936	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
01	3875 X	2483	-0-	-1392	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
02	3625 X	2188	-0-	-1437	-0-	2188	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
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	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
09	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3		N	-0-			-0-
10	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3		N	-0-			-0-
11	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3		N	-0-			-0-
12	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3		N	-0-			-0-
01	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3		N	-0-			-0-
*02	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

09	3510 X	2940	-0-	-570	-0-	2940	3		N	-0-			-0-
10	3627 X	3426	-0-	-201	-0-	3426	3		N	-0-			-0-
11	3510 X	3470	-0-	-40	-0-	3470	3		N	-0-			-0-
12	3627 X	3077	-0-	-550	-0-	3077	3		N	-0-			-0-
01	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3		N	-0-			-0-
*02	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3		N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
*02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	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

09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-			-0-
10	1984 N	1961	-0-	-23	-0-	1961	3		N	-0-			-0-
11	1980 N	1952	-0-	-28	-0-	1952	3		N	-0-			-0-
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3		N	-0-			-0-
01	1953 N	1941	-0-	-12	-0-	1941	3		N	-0-			-0-
02	1885 N	1871	-0-	-14	-0-	1871	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	4320 X	4258	-0-	-62	-0-	4258	3		N	-0-			-0-
10	4464 X	4323	-0-	-141	-0-	4323	3		N	-0-			-0-
11	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3		N	-0-			-0-
12	4464 X	4393	-0-	-71	-0-	4393	3		N	-0-			-0-
01	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3		N	-0-			-0-
*02	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

09	330 N	160	-0-	-170	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
02	464 N	86	-0-	-378	-0-	86	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	780	N	627	-0-	-153	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

09	2199	N	2079	-0-	-120	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1499	-0-	-1351	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	1228	-0-	-1717	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	1576	-0-	-1369	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
11	720	N	576	-0-	-144	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	3			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	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

09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	820	-0-	-203	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	957	N	757	-0-	-200	-0-	757	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
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
*02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

09	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	3		N	-0-			-0-
10	18	-0-	-0-	-18	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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

09	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3		N	-0-			-0-
10	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3		N	-0-			-0-
11	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3		N	-0-			-0-
12	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3		N	-0-			-0-
01	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3		N	-0-			-0-
*02	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			-0-
02	841 N	416	-0-	-425	-0-	416	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
*02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	31	-0-	-719	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	651	N	211	-0-	-440	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	750	N	296	-0-	-454	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
12	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
*02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	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

09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

09	3000	N	3550	-0-	550	550	3550	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3759	-0-	659	1209	3759	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3566	-0-	566	1775	3566	3			N	-0-					-0-
12	5589	X	3814	-0-	-1775	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
*02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2063	-0-	-355	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	1134	-0-	-1266	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	406	-0-	-2074	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	632	-0-	-1445	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	982	-0-	-120	-0-	982	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

09	3120	X	2356	-0-	-764	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2110	-0-	-1114	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1839	-0-	-561	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1954	-0-	-526	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1543	-0-	-937	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
02	2291	X	1666	-0-	-625	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	377 N	334	-0-	-43	-0-	334	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	990 N	660	-0-	-330	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	770	-0-	-315	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
01	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	957 N	383	-0-	-574	-0-	383	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

09	7320 X	4718	-0-	-2602	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
10	7037 X	4417	-0-	-2620	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
11	6210 X	4819	-0-	-1391	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
12	5828 X	5303	-0-	-525	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
01	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
02	4669 X	1341	-0-	-3328	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1349	3	2	9	N	2	175	1			62
10	1519 N	1315	-0-	-204	-0-	1315	3			N	-0-					62
11	1440 N	1186	-0-	-254	-0-	1186	3			N	-0-					62
12	1395 N	975	-0-	-420	-0-	975	3			N	-0-					62
01	1302 N	933	-0-	-369	-0-	933	3			N	-0-					62
02	1160 N	669	-0-	-491	-0-	669	3			N	-0-					62

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

09	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
12	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					-0-
01	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	783	N	765	-0-	-18	-0-	765	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
*02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1392	N	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

09	690	N	343	-0-	-347	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	806	N	298	-0-	-508	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	377	N	134	-0-	-243	-0-	134	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3		N	-0-			-0-
10	3224 X	2112	-0-	-1112	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
11	3120 X	2481	-0-	-639	-0-	2481	3		N	-0-			-0-
12	3224 X	1937	-0-	-1287	-0-	1937	3		N	-0-			-0-
01	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3		N	-0-			-0-
02	3016 X	2177	-0-	-839	-0-	2177	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	17	3	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-			-0-
*02	17 X	-0-	-0-	-17	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3		N	-0-			-0-
10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3		N	-0-			-0-
11	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3		N	-0-			-0-
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3		N	-0-			-0-
01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3		N	-0-			-0-
*02	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
10	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
11	3810 X	3220	-0-	-590	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
12	3937 X	3683	-0-	-254	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
01	3937 X	3390	-0-	-547	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
02	3683 X	2426	-0-	-1257	-0-	2426	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

09	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
10	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
12	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
01	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
*02	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

09	1590 N	1514	-0-	-76	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
10	1612 N	1556	-0-	-56	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
12	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
01	1550 N	1339	-0-	-211	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	1450 N	1246	-0-	-204	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
*02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
10	2356 X	2188	-0-	-168	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
11	2550 X	2427	-0-	-123	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
12	2635 X	2199	-0-	-436	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
01	2635 X	2555	-0-	-80	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
02	2349 X	2112	-0-	-237	-0-	2112	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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
12	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
01	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
*02	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	180 N	11	-0-	-169	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
12	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-			-0-
10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3		N	-0-			-0-
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3		N	-0-			-0-
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	3130	-0-	30	30	3130	3		N	-0-			-0-
*02	2130 N	2100	-0-	-30	-0-	2100	3		N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3		N	-0-			-0-
10	3627 X	3517	-0-	-110	-0-	3517	3		N	-0-			-0-
11	3510 X	2971	-0-	-539	-0-	2971	3		N	-0-			-0-
12	3627 X	2910	-0-	-717	-0-	2910	3		N	-0-			-0-
01	3596 X	3204	-0-	-392	-0-	3204	3		N	-0-			-0-
02	3364 X	3132	-0-	-232	-0-	3132	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		N	-0-			-0-
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3		N	-0-			-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-			-0-
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
*02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

09	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	3		N	-0-			-0-
10	1085 N	457	-0-	-628	-0-	457	3		N	-0-			-0-
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
02	1015 N	993	-0-	-22	-0-	993	3		N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

09	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3		N	-0-			-0-
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3		N	-0-			-0-
11	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3		N	-0-			-0-
12	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3		N	-0-			-0-
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3		N	-0-			-0-
*02	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3		N	-0-			-0-
10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
11	2100 N	2023	-0-	-77	-0-	2023	3		N	-0-			-0-
12	2325 N	2136	-0-	-189	-0-	2136	3		N	-0-			-0-
01	2108 N	1767	-0-	-341	-0-	1767	3		N	-0-			-0-
*02	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29250 X	27018	-0-	-2232	-0-	27018	3			N	-0-					-0-
10	30225 X	27900	-0-	-2325	-0-	27900	3			N	-0-					-0-
11	28950 X	26907	-0-	-2043	-0-	26907	3			N	-0-					-0-
12	29357 X	27227	-0-	-2130	-0-	27227	3			N	-0-					-0-
01	29357 X	27692	-0-	-1665	-0-	27692	3			N	-0-					-0-
02	26129 X	25607	-0-	-522	-0-	25607	3			N	-0-					-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

09	123570 X	117728	-0-	-5842	-0-	117728	3			N	-0-					-0-
10	127689 X	123442	-0-	-4247	-0-	123442	3			N	-0-					-0-
11	123330 X	112714	-0-	-10616	-0-	112714	3			N	-0-					-0-
12	124186 X	121022	-0-	-3164	-0-	121022	3			N	-0-					-0-
01	123442 X	120886	-0-	-2556	-0-	120886	3			N	-0-					-0-
02	115478 X	112206	-0-	-3272	-0-	112206	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3360 X	2238	-0-	-1122	-0-	767	1	1471	2	N	-0-					4
10	2759 X	1751	-0-	-1008	-0-	687	1	1064	2	N	-0-					4
11	2280 X	1035	-0-	-1245	-0-	520	1	515	2	N	-0-					4
12	2356 X	858	-0-	-1498	-0-	221	1	637	2	N	-0-					4
01	2325 X	710	-0-	-1615	-0-	169	1	541	2	N	-0-					4
02	2175 X	604	-0-	-1571	-0-	171	1	433	2	N	-0-					4

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1296	-0-	-204	-0-	280	1	1016	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	296	1	1007	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	298	1	971	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	298	1	1023	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	292	1	996	2	Y	-0-					-0-
*02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	339	1	1031	2	Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	1695	-0-	-795	-0-	366	1	1329	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	1663	-0-	-910	-0-	378	1	1285	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	1738	-0-	-602	-0-	408	1	1330	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	1725	-0-	-693	-0-	389	1	1336	2	Y	-0-					-0-
01	1767	X	1450	-0-	-317	-0-	329	1	1121	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1218	-0-	-464	-0-	302	1	916	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2919	-0-	-81	54	630	1	2289	2	N	-0-					43
10	3100	N	3172	-0-	72	126	721	1	2451	2	N	-0-					43
11	2956	X	2830	-0-	-126	-0-	665	1	2165	2	N	-0-					43
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	642	1	2207	2	N	-0-					43
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	630	1	2144	2	N	-0-					43
*02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	553	1	1679	2	N	-0-					43

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	560	1	2031	2	Y	-0-					-0-
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	610	1	2075	2	Y	-0-					-0-
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	611	1	1989	2	Y	-0-					-0-
12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	608	1	2093	2	Y	-0-					-0-
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	616	1	2096	2	Y	-0-					-0-
*02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	630	1	1915	2	Y	-0-					-0-

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
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	162	1	3204	2	Y	-0-					-0-
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	165	1	3229	2	Y	-0-					-0-
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	155	1	3128	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	146	1	3072	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3340	-0-	-8	-0-	150	1	3190	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3059	-0-	-189	-0-	137	1	2922	2	Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	187	1	680	2	N	-0-					-0-
10	217	N	22	-0-	-195	-0-	5	1	17	2	N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	73	1	236	2	N	-0-					-0-
12	372	N	171	-0-	-201	-0-	38	1	133	2	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	24	1	82	2	N	-0-					-0-
02	290	N	187	-0-	-103	-0-	46	1	141	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	506	1	1836	2	Y	-0-					38
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	541	1	1839	2	Y	-0-					38
11	2310	N	2304	-0-	-6	-0-	541	1	1763	2	Y	-0-					38
12	2418	N	2374	-0-	-44	-0-	535	1	1839	2	Y	-0-					38
01	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	531	1	1808	2	Y	-0-					38
02	2233	N	2228	-0-	-5	-0-	552	1	1676	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	461	1	1671	2	N	-0-					64
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	497	1	1692	2	N	-0-					64
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	554	1	1803	2	N	-0-					64
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	508	1	1747	2	N	-0-					64
01	2201	N	2050	-0-	-151	-0-	465	1	1585	2	N	-0-					64
02	2291	N	1822	-0-	-469	-0-	453	1	1369	2	N	-0-	64	1			-0-

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

09	840	N	807	-0-	-33	-0-	67	1	740	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	70	1	755	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	66	1	738	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	817	-0-	-20	-0-	67	1	750	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	66	1	745	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	753	-0-	-30	-0-	61	1	692	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	48	1	941	2	Y	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	40	1	808	2	Y	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	57	1	1025	2	Y	-0-					-0-
*02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	55	1	976	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02	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

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	3	1 9	N	1		1
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		1
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		1
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		1

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	347	1	1151	2	N	-0-					-0-
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	367	1	1142	2	N	-0-					-0-
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	353	1	1052	2	N	-0-					-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	358	1	1124	2	N	-0-					-0-
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	418	1	1318	2	N	-0-					-0-
*02	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	590	1	1706	2	N	-0-					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

09	1320 N	783	-0-	-537	-0-	169	1	614	2	N	-0-					36
10	1023 N	766	-0-	-257	-0-	175	1	591	2	N	-0-					36
11	930 N	929	-0-	-1	-0-	221	1	708	2	N	-0-					36
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	206	1	710	2	N	-0-					36
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	187	1	634	2	N	-0-					36
02	899 N	749	-0-	-150	-0-	196	1	553	2	N	-0-	36	1			-0-

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1530 N	1310	-0-	-220	-0-	283	1	1027	2	N	-0-					38
10	1426 N	1297	-0-	-129	-0-	295	1	1002	2	N	-0-					38
11	1410 N	1293	-0-	-117	-0-	304	1	989	2	N	-0-					38
12	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	285	1	981	2	N	-0-					38
01	1302 N	1010	-0-	-292	-0-	229	1	781	2	N	-0-					38
02	1247 N	1152	-0-	-95	-0-	285	1	867	2	N	-0-	38	1			-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

09	14B2 EXT	46	-0-	46	161	10	1	36	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	25	-0-	25	186	6	1	19	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	34	-0-	34	220	8	1	26	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	45	-0-	45	265	11	1	34	2	N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

09	3600 X	3414	-0-	-186	-0-	737	1	2677	2	N	-0-					56
10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	857	1	2879	2	N	-0-					56
11	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	1260	1	2334	2	N	-0-					56
12	3689 X	3578	-0-	-111	-0-	1241	1	2337	2	N	-0-					56
01	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	1125	1	2722	2	N	-0-					56
02	3509 X	2728	-0-	-781	-0-	675	1	2053	2	N	-0-					56

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

09	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	1069	1	3881	2	Y	-0-					-0-
10	4278 X	1862	-0-	-2416	-0-	423	1	1439	2	Y	-0-					-0-
11	3630 X	1679	-0-	-1951	-0-	394	1	1285	2	Y	-0-					-0-
12	5115 X	3018	-0-	-2097	-0-	680	1	2338	2	Y	-0-					-0-
01	5115 X	4081	-0-	-1034	-0-	926	1	3155	2	Y	-0-					-0-
02	4611 X	1708	-0-	-2903	-0-	423	1	1285	2	Y	-0-					-0-

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	2378	-0-	-2542	-0-	115	1	2263	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	3284	-0-	-1459	-0-	160	1	3124	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3472	-0-	-878	-0-	163	1	3309	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	2987	-0-	-1353	-0-	136	1	2851	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3784	-0-	-556	-0-	170	1	3614	2	N	-0-					-0-
*02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	162	1	3465	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

09	10680	X	9053	-0-	-1627	-0-	437	1	8616	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	8968	-0-	-1851	-0-	437	1	8531	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	8244	-0-	-1986	-0-	388	1	7856	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	1248	-0-	-8920	-0-	57	1	1191	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	5524	-0-	-4272	-0-	247	1	5251	2	N	24	9	1			15
							26	9									
02	8758	X	6385	-0-	-2373	-0-	284	1	6057	2	N	40	38	1			17
							44	9									

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

09	44550	X	658	-0-	-43892	-0-	658	1			N	-0-					-0-
10	46035	X	992	-0-	-45043	-0-	600	1	392	2	N	-0-					-0-
11	44550	X	6496	-0-	-38054	-0-	2763	1	3733	2	N	-0-					-0-
12	40362	X	32630	-0-	-7732	-0-	4740	1	27890	2	N	-0-					-0-
01	43977	X	43977	-0-	-0-	-0-	5218	1	38759	2	N	-0-					-0-
*02	39531	X	39531	-0-	-0-	-0-	4830	1	34701	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

09	3450	X	3080	-0-	-370	-0-	177	1	2903	2	N	-0-					30
10	3348	X	3052	-0-	-296	-0-	178	1	2874	2	N	-0-					30
11	3180	X	2729	-0-	-451	-0-	157	1	2572	2	N	-0-					30
12	3193	X	2779	-0-	-414	-0-	156	1	2623	2	N	-0-					30
01	3193	X	2686	-0-	-507	-0-	150	1	2536	2	N	-0-					30
02	2987	X	2679	-0-	-308	-0-	148	1	2531	2	N	-0-					30

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

09	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	647	1	12766	2	N	-0-					-0-
10	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	659	1	12865	2	N	-0-					-0-
11	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	585	1	11833	2	N	-0-					-0-
12	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	278	1	5848	2	N	-0-					-0-
01	15466	X	15466	-0-	-0-	-0-	695	1	14771	2	N	-0-					-0-
*02	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	581	1	12409	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			10
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			133
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			133
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2		N	-0-			133
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			133
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2		N	-0-			133
02	261 N	226	-0-	-35	-0-				N	-0-			108

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			108
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	203	N	190	-0-	-13	-0-	190	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
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					8
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					8
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	22	1	695	2	Y	-0-					8
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	17	1	515	2	Y	-0-					8
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	11	1	425	2	Y	-0-					8
02	696	N	429	-0-	-267	-0-	13	1	416	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
09	3180	X	127	-0-	-3053	-0-	127	2			Y	-0-					95
10	3286	X	662	-0-	-2624	-0-	662	2			Y	-0-					95
11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	129	1	4010	2	Y	28					123
							31	9									
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	107	1	3168	2	Y	14					137
							15	9									
01	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	64	1	2546	2	Y	37	110	1			64
							41	9									
02	4031	X	2501	-0-	-1530	-0-	76	1	2414	2	Y	10					74
							11	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
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	123	-0-	-373	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	20	1	615	2	N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	442	2	N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	10	1	388	2	N	-0-					-0-
02	609	N	479	-0-	-130	-0-	15	1	464	2	N	-0-					-0-

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
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1004	2	193	9	Y	175	110	1			110
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					110
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	Y	1					111
							1	9									
12	1240	N	490	-0-	-750	-0-	16	1	474	2	Y	-0-					111
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	14	1	558	2	Y	-0-					111
02	1160	X	530	-0-	-630	-0-	16	1	499	2	Y	14	98	1			27
							15	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					72
10	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2			Y	-0-					72
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	77	1	2384	2	Y	16					88
							18	9									
12	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	60	1	1763	2	Y	7					95
							8	9									
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	44	1	1764	2	Y	26	82	1			39
							29	9									
02	2407	X	1767	-0-	-640	-0-	54	1	1705	2	Y	7					46
							8	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					99
10	1674	N	15	-0-	-1659	-0-	15	2			N	-0-					99
11	3000	N	3659	-0-	659	659	108	1	3332	2	N	199					298
							219	9									
12	2894	N	2235	-0-	-659	-0-	70	1	2090	2	N	68	181	1			185
							75	9									
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	51	1	2019	2	N	98					283
							108	9									
02	2088	X	1830	-0-	-258	-0-	54	1	1708	2	N	62	179	1			166
							68	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					9
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					9
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	17	1	519	2	Y	-0-					9
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	441	2	Y	-0-					9
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	335	2	Y	-0-					9
02	522	N	450	-0-	-72	-0-	14	1	436	2	Y	-0-					9

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					23
10	3007	X	46	-0-	-2961	-0-	46	2			Y	-0-					23
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	168	1	5214	2	Y	-0-					23
12	3007	X	2764	-0-	-243	-0-	90	1	2674	2	Y	-0-					23
01	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	44	1	1751	2	Y	-0-					23
02	5191	X	2791	-0-	-2400	-0-	86	1	2705	2	Y	-0-					23

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	16	1	218	2	N	-0-					257
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	20	1	243	2	N	-0-					257
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	16	1	211	2	N	-0-					257
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	2	N	-0-					257
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	302	2	N	-0-					257
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	2	N	-0-					257

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

09	1800 N	1719	-0-	-81	-0-	119	1	1600	2	N	-0-					131
10	1860 N	1693	-0-	-167	-0-	126	1	1567	2	N	-0-					131
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	132	1	1720	2	N	-0-					131
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	146	1	1786	2	N	-0-					131
01	1705 N	1677	-0-	-28	-0-	135	1	1542	2	N	-0-					131
02	1798 N	1591	-0-	-207	-0-	124	1	1467	2	N	-0-					131

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	486	2	N	-0-					53
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	16	1	280	2	N	-0-					53
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	2	N	-0-					53
12	527 N	494	-0-	-33	-0-	33	1	461	2	N	-0-					53
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	443	2	N	-0-					53
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	N	-0-					53

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

09	1050 X	1	-0-	-1049	-0-	1	2			Y	-0-	66	1			76
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					76
11	1260 X	405	-0-	-855	-0-	13	1	392	2	Y	-0-					76
12	1302 X	217	-0-	-1085	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					76
01	1054 X	462	-0-	-592	-0-	11	1	451	2	Y	-0-					76
*02	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	48	1	1517	2	Y	43	84	1			35
						47	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	181	1			71
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					100
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					100
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					100
01	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					100
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					100

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

09	960 N	910	-0-	-50	-0-	41	1	869	2	N	-0-			64
10	961 N	951	-0-	-10	-0-	43	1	908	2	N	-0-			64
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	2	N	-0-			64
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	43	1	914	2	N	-0-			64
01	961 N	920	-0-	-41	-0-	41	1	879	2	N	-0-			64
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	831	2	N	-0-			64

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-
01	155 N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
02	145 N	53	-0-	-92	-0-	2	1	51	2	N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	94	1	1847	2	N	-0-			-0-
10	2015 N	1931	-0-	-84	-0-	94	1	1837	2	N	-0-			-0-
11	1920 N	1899	-0-	-21	-0-	89	1	1810	2	N	-0-			-0-
12	2015 N	2005	-0-	-10	-0-	91	1	1914	2	N	-0-			-0-
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	88	1	1862	2	N	-0-			-0-
*02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	85	1	1819	2	N	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

09	2790 X	2606	-0-	-184	-0-	126	1	2480	2	N	-0-			-0-
10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	147	1	2869	2	N	-0-			-0-
11	2910 X	2887	-0-	-23	-0-	136	1	2751	2	N	-0-			-0-
12	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	137	1	2876	2	N	-0-			-0-
01	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	136	1	2885	2	N	-0-			-0-
02	2813 X	2748	-0-	-65	-0-	123	1	2625	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	N	-0-					-0-
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	942	2	N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	2	N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	42	1	841	2	N	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	58	1	1244	2	N	-0-					-0-
*02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

09	270	N	254	-0-	-16	-0-	12	1	242	2	N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	2	N	-0-					-0-
02	261	N	224	-0-	-37	-0-	10	1	214	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	690	N	658	-0-	-32	-0-	32	1	626	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	649	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	31	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	704	2	Y	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	Y	-0-					-0-
*02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	90	1	1783	2	Y	-0-					-0-
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	68	1	1321	2	Y	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	48	1	1026	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	996	-0-	-106	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

09	2760	N	2572	-0-	-188	-0-	124	1	2448	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2495	-0-	-140	-0-	122	1	2373	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2398	-0-	-272	-0-	113	1	2285	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2383	-0-	-283	-0-	108	1	2275	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2226	-0-	-254	-0-	100	1	2126	2	N	-0-					-0-
02	2320	N	2032	-0-	-288	-0-	91	1	1941	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	953	-0-	-307	-0-	46	1	907	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	51	1	994	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	49	1	990	2	N	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	49	1	1028	2	N	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	51	1	1077	2	N	-0-					-0-
*02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	291	-0-	-69	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	104	1	2052	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	99	1	1923	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1908	-0-	-222	-0-	90	1	1818	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1544	-0-	-688	-0-	70	1	1474	2	N	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	102	1	2159	2	N	-0-					-0-
*02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	93	1	1981	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	100	1	1979	2	N	-0-					-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	105	1	2042	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	97	1	1965	2	N	-0-					-0-
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	99	1	2077	2	N	-0-					-0-
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	97	1	2061	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	1959	-0-	-42	-0-	88	1	1871	2	N	-0-					-0-

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
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	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
09	1500	X	1374	-0-	-126	-0-	66	1	1308	2	Y	-0-					-0-
10	1333	X	1285	-0-	-48	-0-	63	1	1222	2	Y	-0-					-0-
11	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	64	1	1295	2	Y	-0-					-0-
12	1426	X	1233	-0-	-193	-0-	56	1	1177	2	Y	-0-					-0-
01	1426	X	1233	-0-	-193	-0-	55	1	1178	2	Y	-0-					-0-
02	1334	X	1187	-0-	-147	-0-	53	1	1134	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

09	720 N	712	-0-	-8	-0-	34	1	678	2	N	-0-					-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	701	2	N	-0-					-0-
11	720 N	714	-0-	-6	-0-	34	1	680	2	N	-0-					-0-
12	744 N	718	-0-	-26	-0-	33	1	685	2	N	-0-					-0-
01	744 N	719	-0-	-25	-0-	32	1	687	2	N	-0-					-0-
02	696 N	684	-0-	-12	-0-	31	1	653	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

09	1200 N	1028	-0-	-172	-0-	50	1	978	2	N	-0-					-0-
10	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	51	1	989	2	N	-0-					-0-
11	1170 N	142	-0-	-1028	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	72	1	1506	2	N	-0-					-0-
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	57	1	1204	2	N	-0-					-0-
*02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	52	1	1117	2	N	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	52	1	1034	2	Y	-0-					16
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	1054	2	Y	24	17	1			23
						26	9									
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	49	1	989	2	Y	2	17	1			8
						2	9									
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	50	1	1044	2	Y	29	19	1			18
						32	9									
01	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	48	1	1014	2	Y	-0-					18
02	1015 N	999	-0-	-16	-0-	44	1	932	2	Y	21	17	1			22
						23	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2202	-0-	-978	-0-	106	1	2096	2	Y	-0-			-0-
10	3286	X	2850	-0-	-436	-0-	139	1	2711	2	Y	-0-			-0-
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	153	1	3105	2	Y	-0-			-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	142	1	2985	2	Y	-0-			-0-
01	3100	X	2361	-0-	-739	-0-	106	1	2255	2	Y	-0-			-0-
02	3161	X	2883	-0-	-278	-0-	129	1	2754	2	Y	-0-			-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

09	840	N	809	-0-	-31	-0-	33	1	759	2	N	15			249
							17	9							
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	796	2	20	9	N	18			267
11	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	2			N	-0-			267
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	3	1	807	2	N	-0-			267
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			267
02	696	N	639	-0-	-57	-0-	635	2	4	9	N	4			271

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	53	1	1047	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	55	1	1080	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	922	-0-	-248	-0-	43	1	879	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	950	-0-	-197	-0-	43	1	907	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	945	-0-	-202	-0-	42	1	903	2	N	-0-			-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	40	1	859	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	123	1	2422	2	N	-0-			-0-
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	129	1	2520	2	N	-0-			-0-
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	121	1	2451	2	N	-0-			-0-
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	121	1	2544	2	N	-0-			-0-
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	118	1	2516	2	N	-0-			-0-
*02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	110	1	2347	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

09	330	N	231	-0-	-99	-0-	11	1	220	2	N	-0-			-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	53	1	1040	2	N	-0-			-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	58	1	1168	2	N	-0-			-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	59	1	1245	2	N	-0-			-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	56	1	1199	2	N	-0-			-0-
*02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	45	1	962	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	54	1	1064	2	Y	-0-			-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1086	2	Y	-0-			-0-
11	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	51	1	1037	2	Y	-0-			-0-
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	50	1	1061	2	Y	-0-			-0-
01	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	51	1	1080	2	Y	-0-			-0-
*02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	47	1	1010	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	59	1	569	2	Y	-0-					27
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	61	1	581	2	Y	24	19	1			32
							26	9									
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	57	1	556	2	Y	1	20	1			13
							1	9									
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	59	1	590	2	Y	29	20	1			22
							32	9									
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	59	1	595	2	Y	-0-					22
*02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	55	1	557	2	Y	25	19	1			28
							28	9									

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	145	1	2259	2	Y	138	119	1			98
							152	9									
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	152	1	2370	2	Y	-0-	98	1			-0-
11	2520	N	2349	-0-	-171	-0-	139	1	2210	2	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2464	-0-	-140	-0-	141	1	2312	2	Y	10	5	1			5
							11	9									
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	144	1	2398	2	Y	54	23	1			36
							59	9									
*02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	130	1	2164	2	Y	81	80	1			37
							89	9									

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120 X	1541	-0-	-1579	-0-	74	1	1467	2	Y	-0-					-0-
10	2604 X	1364	-0-	-1240	-0-	64	1	1245	2	Y	50	19	1			31
						55	9									
11	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	167	1	3385	2	Y	71	51	1			51
						78	9									
12	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	146	1	3079	2	Y	11	29	1			33
						12	9									
01	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	142	1	3017	2	Y	-0-	33	1			-0-
02	3509 X	2822	-0-	-687	-0-	126	1	2696	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

09	14B2 EXT	807	-0-	807	807	39	1	768	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	807					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	807					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	807					Y	-0-					-0-
01	807 X	-0-	-0-	-807	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1050 N	200	-0-	-850	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-
10	1085 N	186	-0-	-899	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
11	330 N	175	-0-	-155	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
02	174 N	129	-0-	-45	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	58	1	1148	2	Y	-0-					-0-
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	Y	-0-					-0-
11	990 N	901	-0-	-89	-0-	42	1	859	2	Y	-0-					-0-
12	1240 N	809	-0-	-431	-0-	37	1	772	2	Y	-0-					-0-
01	992 N	834	-0-	-158	-0-	37	1	797	2	Y	-0-					-0-
02	870 N	711	-0-	-159	-0-	32	1	679	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	164	1	3232	2	Y	-0-					-0-
10	3255 X	3235	-0-	-20	-0-	158	1	3077	2	Y	-0-					-0-
11	3420 X	3391	-0-	-29	-0-	160	1	3231	2	Y	-0-					-0-
12	3534 X	3352	-0-	-182	-0-	152	1	3200	2	Y	-0-					-0-
01	3534 X	3235	-0-	-299	-0-	145	1	3090	2	Y	-0-					-0-
02	3277 X	3016	-0-	-261	-0-	135	1	2881	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	53	1	1044	2	N	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	1095	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	51	1	1024	2	N	-0-					-0-
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	62	1	1311	2	N	-0-					-0-
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	120	1	2541	2	N	-0-					-0-
*02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	122	1	2606	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	900	N	344	-0-	-556	-0-	17	1	327	2	N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	801	2	N	-0-					-0-
11	510	N	292	-0-	-218	-0-	14	1	278	2	N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	41	1	859	2	N	-0-					-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1015	2	N	-0-					-0-
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

09	990	N	897	-0-	-93	-0-	43	1	854	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	44	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	876	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	42	1	881	2	Y	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	892	-0-	-7	-0-	40	1	852	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

09	900	N	873	-0-	-27	-0-	42	1	831	2	Y	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	44	1	850	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	868	-0-	-32	-0-	41	1	827	2	Y	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	40	1	840	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	795	-0-	-46	-0-	36	1	759	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	100	1	1981	2	N	-0-					-0-
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	112	1	2191	2	N	-0-					-0-
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	102	1	2069	2	N	-0-					-0-
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	102	1	2152	2	N	-0-					-0-
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	103	1	2184	2	N	-0-					-0-
*02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	94	1	2016	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

09	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	88	1	1743	2	N	-0-					-0-
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	91	1	1767	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	84	1	1695	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	84	1	1770	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	80	1	1700	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1340	-0-	-371	-0-	60	1	1280	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	127	1	2508	2	N	-0-					-0-
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	119	1	2316	2	N	-0-					-0-
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	116	1	2351	2	N	-0-					-0-
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	95	1	1993	2	N	-0-					-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	110	1	2342	2	N	-0-					-0-
*02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	99	1	2109	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

09	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	98	1	1927	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	104	1	2022	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2144	-0-	-16	-0-	101	1	2043	2	N	-0-					-0-
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	98	1	2061	2	N	-0-					-0-
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	103	1	2198	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	2044	-0-	-15	-0-	91	1	1953	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	1012	2	N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	85	1	1049	2	N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	80	1	1014	2	N	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	82	1	1075	2	N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	82	1	1092	2	N	-0-					-0-
*02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	77	1	1023	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	51	1	997	2	N	-0-					-0-
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	47	1	919	2	N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	50	1	1013	2	N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	49	1	1037	2	N	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	51	1	1089	2	N	-0-					-0-
*02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	58	1	1153	2	Y	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	60	1	1174	2	Y	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	62	1	1260	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	61	1	1281	2	Y	13	7	1			7
							14	9									
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	59	1	1256	2	Y	17	9	1			15
							19	9									
*02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	58	1	1239	2	Y	-0-	15	1			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	N	-0-					-0-
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	122	1	2476	2	N	-0-					-0-
12	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	135	1	2837	2	N	-0-					-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	103	1	2186	2	N	-0-					-0-
*02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	77	1	1651	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1980	X	1186	-0-	-794	-0-	86	1	1100	2	Y	-0-					-0-
10	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	143	1	2181	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1798	-0-	-92	-0-	112	1	1686	2	Y	-0-					-0-
12	1922	X	1871	-0-	-51	-0-	115	1	1756	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	1767	-0-	-558	-0-	109	1	1658	2	Y	-0-					-0-
02	2175	X	1962	-0-	-213	-0-	115	1	1847	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	140	1	2765	2	N	-0-					-0-
10	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	149	1	2900	2	N	-0-					-0-
11	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	139	1	2820	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3121	-0-	21	21	142	1	2979	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3091	-0-	-9	12	139	1	2952	2	N	-0-					-0-
*02	2386	N	2374	-0-	-12	-0-	106	1	2268	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	254	-0-	-36	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1217	-0-	-253	-0-	59	1	1158	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1116	-0-	-310	-0-	54	1	1062	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	934	-0-	-476	-0-	44	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	882	-0-	-389	-0-	40	1	842	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	875	-0-	-241	-0-	39	1	836	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	878	-0-	-21	-0-	39	1	839	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1989	-0-	-231	-0-	181	1	1808	2	Y	-0-					154
10	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	180	1	1810	2	Y	-0-					154
11	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	171	1	1733	2	Y	-0-					154
12	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	170	1	1756	2	Y	-0-					154
01	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	158	1	1700	2	Y	-0-					154
02	1827	N	1724	-0-	-103	-0-	146	1	1578	2	Y	-0-					154

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	107	1	2111	2	Y	-0-					-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	93	1	1825	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2167	-0-	-53	-0-	102	1	2065	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	102	1	2149	2	Y	-0-					-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	96	1	2050	2	Y	-0-					-0-
*02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	96	1	2045	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1350	N	102	-0-	-1248	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	68	1	1347	2	Y	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	68	1	1326	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	63	1	1267	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	61	1	1282	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	60	1	1280	2	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1248	-0-	-28	-0-	56	1	1192	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	53	1	1055	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	54	1	1062	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	48	1	980	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	46	1	975	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	46	1	970	2	N	-0-					-0-
02	986	N	798	-0-	-188	-0-	36	1	762	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

09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	142	1	2791	2	N	-0-					-0-
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	168	1	3276	2	N	-0-					-0-
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	152	1	3075	2	N	-0-					-0-
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	144	1	3033	2	N	-0-					-0-
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	156	1	3323	2	N	-0-					-0-
*02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	123	1	2624	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	1710	N	1423	-0-	-287	-0-	69	1	1354	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	79	1	1549	2	Y	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	61	1	1233	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	877	-0-	-580	-0-	40	1	837	2	Y	-0-					-0-
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	75	1	1598	2	Y	-0-					-0-
*02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	99	1	2104	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
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-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
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	80	1	1583	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	679	-0-	-809	-0-	33	1	646	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	219	-0-	-1221	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	267	-0-	-1221	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	11	-0-	-671	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	10	-0-	-193	-0-	10	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
09	2700	X	2648	-0-	-52	-0-	128	1	2520	2	N	-0-					-0-
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	172	1	3351	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	1928	-0-	-772	-0-	93	1	1835	2	N	-0-					-0-
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	148	1	3104	2	N	-0-					-0-
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	146	1	3098	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	1869	-0-	-741	-0-	84	1	1785	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
09	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	62	1	1223	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	63	1	1224	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	61	1	1228	2	Y	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1309	2	Y	-0-					-0-
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	60	1	1278	2	Y	-0-					-0-
*02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	58	1	1233	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
09	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	93	1	1834	2	Y	-0-					-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	94	1	1842	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1871	-0-	-79	-0-	88	1	1783	2	Y	-0-					-0-
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	96	1	2027	2	Y	-0-					-0-
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	95	1	2030	2	Y	-0-					-0-
*02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	88	1	1881	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
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	200	-0-	-400	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	36	1	770	2	Y	-0-					-0-
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	587	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	1170	N	663	-0-	-507	-0-	51	1	567	2	Y	41	73	1			52
							45	9									
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	62	1	613	2	Y	-0-	52	1			-0-
11	960	N	758	-0-	-202	-0-	64	1	694	2	Y	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	61	1	634	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	60	1	619	2	Y	23	11	1			16
							25	9									
02	725	N	538	-0-	-187	-0-	50	1	444	2	Y	40	39	1			17
							44	9									

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	94	1	1862	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	898	-0-	-714	-0-	44	1	854	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1588	-0-	-212	-0-	75	1	1513	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1636	-0-	-348	-0-	74	1	1562	2	Y	-0-					-0-
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	71	1	1501	2	Y	-0-					-0-
*02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	78	1	1674	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	551	-0-	-131	-0-	27	1	524	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	25	1	514	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	25	1	533	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	517	-0-	-5	-0-	23	1	494	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

09	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	72	1	1426	2	Y	-0-					-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	75	1	1470	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	995	-0-	-505	-0-	47	1	948	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1035	-0-	-515	-0-	47	1	988	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	871	-0-	-679	-0-	39	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	832	-0-	-125	-0-	37	1	795	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

09	1560	N	1279	-0-	-281	-0-	62	1	1217	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	101	1	1976	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1121	-0-	-379	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	73	1	1528	2	Y	-0-					-0-
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	100	1	2119	2	Y	-0-					-0-
*02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	85	1	1808	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	84	1	1647	2	N	-0-					-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	87	1	1699	2	N	-0-					-0-
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	82	1	1650	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	81	1	1704	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	81	1	1713	2	N	-0-					-0-
*02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	76	1	1616	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

09	2716	N	2666	-0-	-50	-0-	129	1	2537	2	N	-0-					-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	102	1	1984	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	728	-0-	-772	-0-	34	1	694	2	N	-0-					-0-
12	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	109	1	2284	2	N	-0-					-0-
01	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	105	1	2233	2	N	-0-					-0-
*02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	99	1	2114	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

09	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	59	1	1162	2	Y	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	59	1	1190	2	Y	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	62	1	1300	2	Y	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	84	1	1793	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1204	-0-	-14	-0-	54	1	1150	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

09	450	X	229	-0-	-221	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	465	X	390	-0-	-75	-0-	19	1	371	2	Y	-0-					-0-
11	360	X	248	-0-	-112	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
12	388	X	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	296	-0-	-107	-0-	13	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	377	X	294	-0-	-83	-0-	13	1	281	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

09	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	59	1	1165	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	981	-0-	-259	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	958	-0-	-182	-0-	45	1	913	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	46	1	967	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	983	-0-	-9	-0-	44	1	939	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	903	-0-	-25	-0-	40	1	863	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	73	1	1434	2	Y	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	68	1	1322	2	Y	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	66	1	1342	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1159	-0-	-360	-0-	53	1	1106	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	878	-0-	-517	-0-	39	1	839	2	Y	-0-					-0-
*02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	64	1	1360	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

09	2850	X	2451	-0-	-399	-0-	118	1	2333	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2259	-0-	-686	-0-	110	1	2149	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	593	-0-	-2227	-0-	28	1	565	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	531	-0-	-2011	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	859	-0-	-1683	-0-	39	1	820	2	Y	-0-					-0-
02	2378	X	2311	-0-	-67	-0-	103	1	2208	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	99	1	1946	2	N	-0-			-0-
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	111	1	2159	2	N	-0-			-0-
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	119	1	2400	2	N	-0-			-0-
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	113	1	2369	2	N	-0-			-0-
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	106	1	2253	2	N	-0-			-0-
*02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	98	1	2089	2	N	-0-			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3271	-0-	271	271	703	1	2568	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3850	-0-	750	1021	751	1	3099	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3680	-0-	680	1701	719	1	2961	2	Y	-0-			-0-
12	4387	X	2686	-0-	-1701	-0-	633	1	2053	2	Y	-0-			-0-
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	681	1	1894	2	Y	-0-			-0-
02	3596	X	2551	-0-	-1045	-0-	643	1	1908	2	Y	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	89	1	1755	2	Y	-0-			-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	98	1	1904	2	Y	-0-			-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	88	1	1777	2	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	86	1	1802	2	Y	-0-			-0-
01	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	89	1	1896	2	Y	-0-			-0-
02	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	78	1	1663	2	Y	-0-			-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 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
09	2460	N	2216	-0-	-244	-0-	107	1	2109	2	Y	-0-			-0-
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	117	1	2281	2	Y	-0-			-0-
11	2340	N	2209	-0-	-131	-0-	104	1	2105	2	Y	-0-			-0-
12	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	103	1	2161	2	Y	-0-			-0-
01	2387	N	2245	-0-	-142	-0-	101	1	2144	2	Y	-0-			-0-
02	2146	N	2010	-0-	-136	-0-	90	1	1920	2	Y	-0-			-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	207	1	4080	2	Y	-0-			-0-
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	152	1	2973	2	Y	-0-			-0-
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	144	1	2924	2	Y	-0-			-0-
12	3286	X	1798	-0-	-1488	-0-	82	1	1716	2	Y	-0-			-0-
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	181	1	3855	2	Y	-0-			-0-
02	3973	X	3329	-0-	-644	-0-	149	1	3180	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	2	Y	-0-			-0-
10	589	X	313	-0-	-276	-0-	15	1	298	2	Y	-0-			-0-
11	210	X	180	-0-	-30	-0-	8	1	172	2	Y	-0-			-0-
12	682	X	72	-0-	-610	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
01	682	X	208	-0-	-474	-0-	9	1	199	2	Y	-0-			-0-
02	638	X	185	-0-	-453	-0-	8	1	177	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	2520	N	2506	-0-	-14	-0-	121	1	2385	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2137	-0-	-467	-0-	104	1	2033	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2197	-0-	-83	-0-	103	1	2094	2	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2414	-0-	-190	-0-	108	1	2265	2	Y	37	17	1			20
							41	9									
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	122	1	2591	2	Y	47	24	1			43
							52	9									
*02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	101	1	2147	2	Y	64	72	1			35
							70	9									

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	425	X	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	284	X	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	X	340	-0-	-94	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	406	X	21	-0-	-385	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	93	1	1844	2	N	-0-					-0-
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	88	1	1709	2	N	-0-					-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	77	1	1552	2	N	-0-					-0-
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	89	1	1878	2	N	-0-					-0-
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	77	1	1644	2	N	-0-					-0-
*02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	53	1	1141	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

09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	124	1	2441	2	N	-0-					-0-
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	126	1	2458	2	N	-0-					-0-
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	113	1	2278	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2120	-0-	-546	-0-	96	1	2024	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2337	-0-	-236	-0-	105	1	2232	2	N	-0-					-0-
02	2320	N	2070	-0-	-250	-0-	93	1	1977	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

09	510	N	488	-0-	-22	-0-	24	1	464	2	Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	54	1	1083	2	Y	-0-					-0-
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	96	1	2018	2	Y	-0-					-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	90	1	1905	2	Y	-0-					-0-
*02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	75	1	1597	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

09	3810	X	3454	-0-	-356	-0-	167	1	3287	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3073	-0-	-864	-0-	150	1	2923	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3161	-0-	-649	-0-	149	1	3012	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3508	-0-	-57	-0-	159	1	3349	2	Y	-0-					-0-
01	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	169	1	3596	2	Y	-0-					-0-
02	3335	X	3298	-0-	-37	-0-	148	1	3150	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	6150	X	5883	-0-	-267	-0-	312	1	5571	2	Y	-0-					-0-
10	6355	X	5716	-0-	-639	-0-	307	1	5409	2	Y	-0-					-0-
11	6150	X	5804	-0-	-346	-0-	302	1	5502	2	Y	-0-					-0-
12	6169	X	6034	-0-	-135	-0-	303	1	5722	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
01	6169	X	6109	-0-	-60	-0-	304	1	5795	2	Y	9	5	1			8
							10	9									
*02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	283	1	5433	2	Y	-0-	8	1			-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2730	X	2221	-0-	-509	-0-	136	1	2085	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2344	-0-	-477	-0-	144	1	2200	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2223	-0-	-507	-0-	133	1	2090	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2194	-0-	-348	-0-	129	1	2065	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2197	-0-	-345	-0-	128	1	2069	2	Y	-0-					-0-
02	2204	X	2107	-0-	-97	-0-	122	1	1985	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1740 N	1308	-0-	-432	-0-	63	1	1245	2	Y	-0-			-0-
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	65	1	1273	2	Y	-0-			-0-
11	1320 N	1278	-0-	-42	-0-	60	1	1218	2	Y	-0-			-0-
12	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	61	1	1274	2	Y	-0-			-0-
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	62	1	1317	2	Y	-0-			-0-
*02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	58	1	1232	2	Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	52	1	1025	2	Y	-0-			-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	2	Y	-0-			-0-
11	1920 N	909	-0-	-1011	-0-	43	1	866	2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	878	-0-	-238	-0-	40	1	838	2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	905	-0-	-180	-0-	41	1	864	2	Y	-0-			-0-
02	870 N	859	-0-	-11	-0-	38	1	821	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

09	1320 N	1221	-0-	-99	-0-	59	1	1162	2	Y	-0-			-0-
10	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	60	1	1178	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	55	1	1116	2	Y	-0-			-0-
12	1271 N	1111	-0-	-160	-0-	50	1	1061	2	Y	-0-			-0-
01	1240 N	945	-0-	-295	-0-	42	1	903	2	Y	-0-			-0-
02	1131 N	885	-0-	-246	-0-	40	1	845	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	62	1	1229	2	Y	-0-			-0-
10	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	65	1	1266	2	Y	-0-			-0-
11	1320 N	1256	-0-	-64	-0-	59	1	1197	2	Y	-0-			-0-
12	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	59	1	1239	2	Y	-0-			-0-
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	61	1	1290	2	Y	-0-			-0-
*02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	55	1	1177	2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2867	-0-	-583	-0-	138	1	2729	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2210	-0-	-1355	-0-	108	1	2102	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	2484	-0-	-1116	-0-	117	1	2367	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	1806	-0-	-1914	-0-	82	1	1724	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	159	1	3381	2	Y	-0-					-0-
02	2784	X	2507	-0-	-277	-0-	112	1	2395	2	Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	79	1	1550	2	Y	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	84	1	1632	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	74	1	1507	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	68	1	1437	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	76	1	1615	2	Y	-0-					-0-
*02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	70	1	1499	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	2042	-0-	-3388	-0-	99	1	1943	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	3165	-0-	-2446	-0-	154	1	3011	2	Y	-0-					-0-
11	4830	X	2825	-0-	-2005	-0-	133	1	2692	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	2437	-0-	-1841	-0-	111	1	2326	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2004	-0-	-1158	-0-	90	1	1914	2	Y	-0-					-0-
*02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	133	1	2850	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	113	1	2222	2	Y	-0-					-0-
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	108	1	2108	2	Y	-0-					-0-
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	98	1	1980	2	Y	-0-					-0-
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	99	1	2078	2	Y	-0-					-0-
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	96	1	2038	2	Y	-0-					-0-
02	2262	X	1859	-0-	-403	-0-	83	1	1776	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	68	1	1349	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	70	1	1375	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	65	1	1314	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
12	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	62	1	1310	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
01	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	65	1	1380	2	Y	-0-	6	1			-0-
*02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	61	1	1302	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

09	960	N	932	-0-	-28	-0-	45	1	887	2	Y	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	48	1	980	2	Y	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	44	1	930	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	937	-0-	-148	-0-	42	1	895	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	875	-0-	-111	-0-	39	1	836	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

09	720	N	682	-0-	-38	-0-	33	1	649	2	Y	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	34	1	662	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	31	1	622	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	31	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	662	-0-	-20	-0-	30	1	632	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	531	-0-	-107	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	57	1	1130	2	N	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	62	1	1215	2	N	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	51	1	1037	2	N	-0-					-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	58	1	1218	2	N	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	69	1	1477	2	N	-0-					-0-
*02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	65	1	1394	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	56	1	1096	2	Y	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	58	1	1127	2	Y	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	59	1	1189	2	Y	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	57	1	1203	2	Y	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	2	Y	-0-					-0-
*02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	56	1	1198	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

09	1020	N	688	-0-	-332	-0-	33	1	655	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	912	-0-	-297	-0-	44	1	868	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	920	-0-	-100	-0-	43	1	877	2	Y	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	43	1	894	2	Y	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	43	1	917	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	840	-0-	-59	-0-	38	1	802	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	24	1	474	2	Y	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	510	N	387	-0-	-123	-0-	18	1	369	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	527	N	428	-0-	-99	-0-	19	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	262	-0-	-265	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	321	-0-	-56	-0-	14	1	307	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	66	1	1305	2	Y	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	69	1	1353	2	Y	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	64	1	1298	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	62	1	1311	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	60	1	1277	2	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1222	-0-	-83	-0-	55	1	1167	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

09	210	X	181	-0-	-29	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	186	X	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	180	X	170	-0-	-10	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	186	X	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	186	X	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

09	2970	X	2379	-0-	-591	-0-	115	1	2264	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2426	-0-	-395	-0-	118	1	2308	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	1982	-0-	-568	-0-	93	1	1889	2	Y	-0-					-0-
12	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	119	1	2492	2	Y	-0-					-0-
01	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	119	1	2527	2	Y	-0-					-0-
*02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	106	1	2259	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

09	870	N	809	-0-	-61	-0-	39	1	770	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	651	-0-	-186	-0-	32	1	619	2	Y	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	77	1	1548	2	Y	-0-					-0-
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	86	1	1816	2	Y	-0-					-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	98	1	2081	2	Y	-0-					-0-
*02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	97	1	2065	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2934	-0-	-186	-0-	142	1	2792	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	144	1	2819	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	137	1	2769	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	3007	-0-	-62	-0-	137	1	2870	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2987	-0-	-82	-0-	134	1	2853	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2774	-0-	-68	-0-	124	1	2650	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	960	N	911	-0-	-49	-0-	44	1	867	2	Y	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	47	1	954	2	Y	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	47	1	983	2	Y	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	45	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	940	-0-	-17	-0-	42	1	898	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	2	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	68	-0-	-490	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	54	1	1064	2	Y	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	57	1	1112	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	52	1	1049	2	Y	-0-					-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	56	1	1171	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	54	1	1140	2	Y	18	7	1			11
							20	9									
*02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	50	1	1062	2	Y	-0-	11	1			-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

09	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	76	1	1499	2	N	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	78	1	1523	2	N	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	74	1	1489	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	74	1	1545	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1110	-0-	-502	-0-	50	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	912	-0-	-596	-0-	41	1	871	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	1950	N	1699	-0-	-251	-0-	82	1	1617	2	Y	-0-					-0-
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	92	1	1805	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	85	1	1729	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1191	-0-	-576	-0-	54	1	1137	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	82	1	1742	2	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	73	1	1567	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1718					Y	-0-					-0-
10	2360	X	642	-0-	-1718	-0-	31	1	611	2	Y	-0-					-0-
11	713	X	713	-0-	-0-	-0-	34	1	679	2	Y	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	27	1	568	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	664	-0-	-32	-0-	30	1	634	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

09	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	75	1	1473	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	77	1	1508	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	76	1	1528	2	Y	-0-					-0-
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	78	1	1629	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	77	1	1628	2	Y	-0-					-0-
*02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	74	1	1579	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	X	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

09	630	X	254	-0-	-376	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	651	X	263	-0-	-388	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	270	X	251	-0-	-19	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
12	279	X	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	279	X	260	-0-	-19	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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

09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	89	1	1749	2	Y	-0-			-0-
10	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	88	1	1713	2	Y	-0-			-0-
11	2100	N	1016	-0-	-1084	-0-	48	1	968	2	Y	-0-			-0-
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	98	1	2051	2	Y	-0-			-0-
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	82	1	1737	2	Y	-0-			-0-
*02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	73	1	1566	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

09	1020	N	974	-0-	-46	-0-	47	1	927	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	49	1	960	2	N	-0-			-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	934	2	N	-0-			-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1086	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	45	1	967	2	N	-0-			-0-
02	957	N	925	-0-	-32	-0-	41	1	884	2	N	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

09	2430	N	2116	-0-	-314	-0-	102	1	2014	2	Y	-0-			-0-
10	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	105	1	2040	2	Y	-0-			-0-
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	126	1	2544	2	Y	-0-			-0-
12	2201	N	1910	-0-	-291	-0-	87	1	1823	2	Y	-0-			-0-
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	124	1	2642	2	Y	-0-			-0-
02	2581	X	2158	-0-	-423	-0-	97	1	2061	2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

09	1290	N	716	-0-	-574	-0-	35	1	681	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	64	1	1243	2	Y	-0-			-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	2	Y	-0-			-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1130	2	Y	-0-			-0-
01	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	53	1	1135	2	Y	-0-			-0-
*02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	53	1	1138	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	63	1	650	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	726	-0-	-111	-0-	65	1	661	2	Y	-0-			-0-
11	750	N	688	-0-	-62	-0-	61	1	627	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	61	1	639	2	Y	-0-			-0-
01	713	N	652	-0-	-61	-0-	59	1	593	2	Y	-0-			-0-
*02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	58	1	617	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	3960	X	3731	-0-	-229	-0-	165	1	3262	2	Y	276	237	1			174
							304	9									
10	4092	X	3341	-0-	-751	-0-	163	1	3178	2	Y	-0-	174	1			-0-
11	3960	X	3949	-0-	-11	-0-	186	1	3763	2	Y	-0-					-0-
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	170	1	3579	2	Y	125	59	1			66
							138	9									
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	161	1	3433	2	Y	366	159	1			273
							403	9									
*02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	177	1	3785	2	Y	560	562	1			271
							616	9									

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

09	2430	N	2051	-0-	-379	-0-	99	1	1952	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	96	1	1866	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1740	-0-	-420	-0-	82	1	1658	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1706	-0-	-402	-0-	77	1	1628	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	81	1	1723	2	Y	11	4	1			7
							12	9									
*02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	75	1	1606	2	Y	32	26	1			13
							35	9									

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-					-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

09	210	X	8	-0-	-202	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	87	X	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

09	2670	X	2515	-0-	-155	-0-	121	1	2394	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2556	-0-	-203	-0-	125	1	2431	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2487	-0-	-123	-0-	117	1	2370	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	2554	-0-	-112	-0-	116	1	2438	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	1846	-0-	-820	-0-	83	1	1763	2	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2321	-0-	-86	-0-	104	1	2217	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

09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	Y	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
*02	453	X	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 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
09	1050	N	57	-0-	-993	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	27	-0-	-655	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	28	-0-	-92	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1488	-0-	-132	-0-	72	1	1416	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	70	1	1374	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1418	-0-	-232	-0-	67	1	1351	2	Y	-0-					-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	75	1	1582	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	75	1	1586	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
*02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	80	1	1718	2	Y	-0-	4	1			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1791	-0-	-219	-0-	86	1	1705	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	78	1	1514	2	N	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	76	1	1533	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	80	1	1685	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	69	1	1478	2	N	-0-					-0-
*02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	75	1	1596	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	62	1	1224	2	N	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	65	1	1263	2	N	-0-					-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	67	1	1365	2	N	-0-					-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	65	1	1369	2	N	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	61	1	1296	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1269	-0-	-123	-0-	57	1	1212	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	67	-0-	-212	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	60	-0-	-85	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1912	-0-	-68	-0-	92	1	1820	2	N	-0-					-0-
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	97	1	1898	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	91	1	1841	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	88	1	1852	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	89	1	1894	2	N	-0-					-0-
*02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	83	1	1782	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

09	180	N	178	-0-	-2	-0-	9	1	169	2	N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	N	-0-					-0-
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

09	1170	N	992	-0-	-178	-0-	48	1	944	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	983	-0-	-164	-0-	48	1	935	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	919	-0-	-311	-0-	43	1	876	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	831	-0-	-192	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	829	-0-	-163	-0-	37	1	792	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	762	-0-	-137	-0-	34	1	728	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

09	690	N	484	-0-	-206	-0-	23	1	461	2	Y	-0-					-0-
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	127	1	2470	2	Y	-0-					-0-
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	129	1	2614	2	Y	-0-					-0-
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	106	1	2237	2	Y	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	86	1	1820	2	Y	-0-					-0-
02	2639	X	1882	-0-	-757	-0-	84	1	1798	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

09	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	97	1	1909	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1581	-0-	-372	-0-	77	1	1504	2	N	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	88	1	1780	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	87	1	1832	2	N	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	87	1	1850	2	N	-0-					-0-
*02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	85	1	1824	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	70	1	1379	2	N	-0-					-0-
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	99	1	1929	2	N	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	79	1	1591	2	N	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	91	1	1903	2	N	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	83	1	1773	2	N	-0-					-0-
*02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	58	1	1249	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	968	-0-	-52	-0-	75	1	893	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	865	-0-	-96	-0-	72	1	793	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	612	-0-	-378	-0-	57	1	555	2	Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	71	1	949	2	Y	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	81	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	79	1	1073	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	151	1	2987	2	Y	-0-					-0-
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	158	1	3075	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2934	-0-	-36	-0-	137	1	2774	2	Y	21	10	1			11
							23	9									
12	3069	X	2955	-0-	-114	-0-	134	1	2809	2	Y	11	10	1			12
							12	9									
01	3069	X	2079	-0-	-990	-0-	93	1	1986	2	Y	-0-	12	1			-0-
02	3045	X	2147	-0-	-898	-0-	96	1	2051	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	38	1	748	2	Y	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	2	Y	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	37	1	755	2	Y	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	43	1	911	2	Y	-0-					-0-
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	62	1	1310	2	Y	-0-					-0-
*02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	51	1	1083	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	70	1	1375	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	58	1	1133	2	Y	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	63	1	1283	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	58	1	1222	2	Y	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-					-0-
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	73	1	1564	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	900	-0-	-90	-0-	43	1	857	2	Y	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	43	1	865	2	Y	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	44	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	980	-0-	-12	-0-	44	1	936	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	846	-0-	-24	-0-	38	1	808	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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

09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	69	1	761	2	Y	-0-					-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	71	1	784	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	829	-0-	-11	-0-	68	1	761	2	Y	-0-					-0-
12	868 N	834	-0-	-34	-0-	67	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	868 N	854	-0-	-14	-0-	68	1	786	2	Y	-0-					-0-
02	812 N	797	-0-	-15	-0-	63	1	734	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

09	600 N	537	-0-	-63	-0-	26	1	511	2	Y	-0-					-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	540 N	519	-0-	-21	-0-	24	1	495	2	Y	-0-					-0-
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	24	1	505	2	Y	-0-					-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	23	1	500	2	Y	-0-					-0-
*02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	171	1	3368	2	N	-0-					-0-
10	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	153	1	2984	2	N	-0-					-0-
11	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	125	1	2527	2	N	-0-					-0-
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	147	1	3091	2	N	-0-					-0-
01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	140	1	2970	2	N	-0-					-0-
*02	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	130	1	2766	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

09	2340 N	2306	-0-	-34	-0-	111	1	2195	2	N	-0-					-0-
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	116	1	2272	2	N	-0-					-0-
11	2340 N	2260	-0-	-80	-0-	106	1	2154	2	N	-0-					-0-
12	2387 N	2348	-0-	-39	-0-	107	1	2241	2	N	-0-					-0-
01	2387 N	2336	-0-	-51	-0-	105	1	2231	2	N	-0-					-0-
02	2175 N	2164	-0-	-11	-0-	97	1	2067	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	81	1	1607	2	N	-0-					-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	89	1	1735	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1250	-0-	-430	-0-	59	1	1191	2	N	-0-					-0-
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	109	1	2282	2	N	-0-					-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	96	1	2045	2	N	-0-					-0-
*02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	89	1	1903	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4777	-0-	-83	-0-	659	1	4118	2	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4837	-0-	-185	-0-	679	1	4158	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4053	-0-	-807	-0-	615	1	3438	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	1895	-0-	-3034	-0-	518	1	1377	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	3875	-0-	-1054	-0-	621	1	3254	2	Y	-0-					-0-
02	4611	X	3564	-0-	-1047	-0-	566	1	2998	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	50	1	983	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	50	1	968	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	879	-0-	-141	-0-	41	1	838	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	947	-0-	-107	-0-	43	1	904	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	976	-0-	-47	-0-	44	1	932	2	Y	-0-					-0-
*02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	43	1	910	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	924	2	Y	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	780	-0-	-210	-0-	37	1	743	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	988	-0-	-4	-0-	45	1	943	2	Y	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	693	-0-	-61	-0-	31	1	662	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	58	1	1141	2	N	-0-					-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	61	1	1196	2	N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	56	1	1128	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	56	1	1169	2	N	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	59	1	1264	2	N	-0-					-0-
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	64	1	1369	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1389	-0-	-351	-0-	67	1	1322	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	72	1	1410	2	Y	-0-					-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	70	1	1415	2	Y	-0-					-0-
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	70	1	1479	2	Y	-0-					-0-
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	72	1	1532	2	Y	-0-					-0-
*02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	78	1	1658	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	20	1	397	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	351	-0-	-114	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	2	Y	-0-					-0-
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

09	1680	N	1176	-0-	-504	-0-	57	1	1119	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	943	-0-	-545	-0-	46	1	897	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	776	-0-	-874	-0-	37	1	739	2	Y	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	68	1	1434	2	Y	-0-					-0-
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	98	1	2074	2	Y	-0-					-0-
*02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	91	1	1951	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

09	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	69	1	1358	2	Y	-0-					-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	71	1	1393	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	66	1	1337	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	67	1	1409	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	62	1	1318	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1252	-0-	-111	-0-	56	1	1196	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

09	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	79	1	1555	2	Y	-0-					-0-
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	85	1	1664	2	Y	-0-					-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	83	1	1681	2	Y	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	83	1	1739	2	Y	-0-					-0-
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	81	1	1718	2	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1695	-0-	-16	-0-	76	1	1619	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

09	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	67	1	1328	2	Y	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	69	1	1353	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	63	1	1277	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	62	1	1305	2	Y	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	64	1	1368	2	Y	-0-					-0-
*02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	59	1	1263	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

09	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	82	1	1612	2	N	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	83	1	1611	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1495	-0-	-365	-0-	70	1	1425	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	70	1	1473	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1429	-0-	-276	-0-	64	1	1365	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1360	-0-	-90	-0-	61	1	1299	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

09	1590	N	1367	-0-	-223	-0-	66	1	1301	2	N	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	65	1	1267	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1256	-0-	-244	-0-	59	1	1197	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	60	1	1254	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	59	1	1246	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1189	-0-	-29	-0-	53	1	1136	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	2850	X	2800	-0-	-50	-0-	135	1	2665	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2911	-0-	-34	-0-	142	1	2769	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2803	-0-	-47	-0-	132	1	2671	2	N	-0-					-0-
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	133	1	2798	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2444	-0-	-470	-0-	110	1	2334	2	N	-0-					-0-
02	2697	N	2249	-0-	-448	-0-	101	1	2148	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	93	1	1827	2	N	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	97	1	1889	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1797	-0-	-153	-0-	85	1	1712	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1445	-0-	-539	-0-	66	1	1379	2	N	-0-					-0-
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	89	1	1898	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	77	1	1649	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	94	-0-	-86	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4376	X	2897	-0-	-1479	-0-	140	1	2757	2	Y	-0-					-0-
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	168	1	3283	2	Y	-0-					-0-
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	140	1	2835	2	Y	-0-					-0-
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	125	1	2624	2	Y	-0-					-0-
01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	107	1	2277	2	Y	-0-					-0-
02	3219	X	2150	-0-	-1069	-0-	96	1	2054	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	5250	X	2518	-0-	-2732	-0-	638	1	1880	2	Y	-0-					-0-
10	5425	X	3020	-0-	-2405	-0-	672	1	2348	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	3146	-0-	-2104	-0-	663	1	2483	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	3878	-0-	-1113	-0-	712	1	3166	2	Y	-0-					-0-
01	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	739	1	3778	2	Y	-0-					-0-
*02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	600	1	2724	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

09	2850	X	59	-0-	-2791	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	1766	-0-	-1179	-0-	86	1	1680	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	1309	-0-	-1541	-0-	62	1	1247	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	178	-0-	-1186	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	1767	X	82	-0-	-1685	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	1653	X	-0-	-0-	-1653	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

09	2310	N	2029	-0-	-281	-0-	98	1	1931	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	99	1	1924	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	90	1	1815	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	91	1	1905	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	90	1	1912	2	Y	-0-					-0-
*02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	83	1	1781	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	55	1	1076	2	Y	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	57	1	1117	2	Y	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	54	1	1101	2	Y	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	54	1	1131	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	53	1	1122	2	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1100	-0-	-31	-0-	49	1	1051	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

09	840	N	800	-0-	-40	-0-	39	1	761	2	Y	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	785	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	37	1	752	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	37	1	776	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	36	1	775	2	Y	-0-					-0-
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	738	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	1920 N	1788	-0-	-132	-0-	86	1	1702	2	N	-0-					-0-
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	86	1	1686	2	N	-0-					-0-
11	1800 N	1782	-0-	-18	-0-	84	1	1698	2	N	-0-					-0-
12	1860 N	1573	-0-	-287	-0-	71	1	1502	2	N	-0-					-0-
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	85	1	1814	2	N	-0-					-0-
02	1711 N	1696	-0-	-15	-0-	76	1	1620	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

09	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	185	1	3640	2	N	-0-					-0-
10	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	174	1	3401	2	N	-0-					-0-
11	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	169	1	3416	2	N	-0-					-0-
12	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	175	1	3672	2	N	-0-					-0-
01	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	165	1	3506	2	N	-0-					-0-
*02	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	160	1	3414	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

09	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	241	1	4746	2	N	-0-					-0-
10	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	265	1	5167	2	N	-0-					-0-
11	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	223	1	4519	2	N	-0-					-0-
12	4991 X	4686	-0-	-305	-0-	213	1	4473	2	N	-0-					-0-
01	4991 X	4634	-0-	-357	-0-	208	1	4426	2	N	-0-					-0-
02	4669 X	4166	-0-	-503	-0-	186	1	3980	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

09	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	277	1	5466	2	Y	-0-					-0-
10	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	287	1	5598	2	Y	-0-					-0-
11	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	284	1	5741	2	Y	-0-					-0-
12	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	280	1	5884	2	Y	-0-					-0-
01	5983 X	5936	-0-	-47	-0-	267	1	5669	2	Y	-0-					-0-
02	5829 X	5241	-0-	-588	-0-	234	1	5007	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

09	5700 X	5365	-0-	-335	-0-	259	1	5106	2	N	-0-					97
10	5890 X	5418	-0-	-472	-0-	264	1	5154	2	N	-0-					97
11	5700 X	5145	-0-	-555	-0-	242	1	4903	2	N	-0-					97
12	5642 X	5244	-0-	-398	-0-	238	1	5006	2	N	-0-					97
01	5642 X	5338	-0-	-304	-0-	240	1	5098	2	N	-0-					97
02	5191 X	4446	-0-	-745	-0-	199	1	4247	2	N	-0-					97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

09	13771 X	13771	-0-	-0-	-0-	650	1	12817	2	Y	276	250	1			187
						304	9									
10	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	643	1	12542	2	Y	-0-	187	1			-0-
11	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	573	1	11588	2	Y	309	154	1			155
						340	9									
12	12682 X	12682	-0-	-0-	-0-	563	1	11833	2	Y	260	193	1			222
						286	9									
01	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	540	1	11492	2	Y	93	105	1			210
						102	9									
02	13195 X	11458	-0-	-1737	-0-	509	1	10864	2	Y	77	199	1			88
						85	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2536	-0-	-74	-0-	2536	2			N	-0-					73
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					73
11	2610	X	2292	-0-	-318	-0-	2292	2			N	-0-					73
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					73
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					73
*02	2900	N	3229	-0-	329	329					N	-0-					20

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

09	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	2016	2			N	-0-					83
10	2108	N	1827	-0-	-281	-0-	1827	2			N	-0-					83
11	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1989	2			N	-0-					83
12	2139	N	1699	-0-	-440	-0-	1699	2			N	-0-					83
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					83
02	1914	N	1599	-0-	-315	-0-					N	-0-					112

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

09	14B2	EXT	299	-0-	299	299	299	2			N	-0-					132
10	14B2	EXT	274	-0-	274	573	274	2			N	-0-					132
11	14B2	EXT	168	-0-	168	741	168	2			N	-0-					132
12	14B2	EXT	145	-0-	145	886	145	2			N	-0-					132
01	1016	X	130	-0-	-886	-0-	130	2			N	-0-					132
*02	137	X	137	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					70
10	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					70
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					70
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					70
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					70
*02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

09	5520	X	4672	-0-	-848	-0-	4520	2	152	9	N	138	177	1			28
10	5704	X	4474	-0-	-1230	-0-	4474	2			N	-0-					28
11	5040	X	3610	-0-	-1430	-0-	3610	2			N	-0-					28
12	5208	X	4878	-0-	-330	-0-	4878	2			N	-0-					28
01	4960	X	4415	-0-	-545	-0-	4415	2			N	-0-					28
02	4524	X	4064	-0-	-460	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					73
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					73
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					73
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					73
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					73
02	87	N	75	-0-	-12	-0-					N	-0-					50

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE

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
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	3000	N	3066	-0-	66	66	3066	2			Y	-0-					6
10	1489	N	1423	-0-	-66	-0-	1423	2			Y	-0-					6
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					6
12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					6
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					6
*02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	80	1	2670	2	N	-0-					10
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	87	1	2904	2	N	-0-					10
11	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	79	1	2626	2	N	-0-					10
12	2604	X	2579	-0-	-25	-0-	75	1	2504	2	N	-0-					10
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	83	1	2753	2	N	-0-					10
*02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	75	1	2507	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
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	23	1	778	2	N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	26	1	873	2	N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	26	1	860	2	N	-0-					-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	26	1	853	2	N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	26	1	881	2	N	-0-					-0-
02	870	N	861	-0-	-9	-0-	25	1	836	2	N	-0-					-0-

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
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	465	N	215	-0-	-250	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	464	N	181	-0-	-283	-0-	181	2			N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	57	1	1907	2	N	-0-					-0-
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	52	1	1743	2	N	-0-					-0-
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	54	1	1797	2	N	-0-					-0-
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	50	1	1679	2	N	-0-					-0-
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	51	1	1706	2	N	-0-					-0-
02	1537 N	1495	-0-	-42	-0-	44	1	1451	2	N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	143	1	4759	2	N	-0-					48
10	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	143	1	4780	2	N	-0-					48
11	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	133	1	4428	2	N	-0-					48
12	4216 X	4014	-0-	-202	-0-	117	1	3897	2	N	-0-					48
01	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	129	1	4305	2	N	-0-					48
02	3944 X	3663	-0-	-281	-0-	107	1	3556	2	N	-0-					48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

09	2100 N	1868	-0-	-232	-0-	54	1	1814	2	N	-0-					28
10	2015 N	2001	-0-	-14	-0-	58	1	1943	2	N	-0-					28
11	1890 N	1834	-0-	-56	-0-	53	1	1781	2	N	-0-					28
12	1922 N	1567	-0-	-355	-0-	46	1	1521	2	N	-0-					28
01	2015 N	1839	-0-	-176	-0-	54	1	1785	2	N	-0-					28
02	1769 N	1388	-0-	-381	-0-	40	1	1348	2	N	-0-					28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	61	1	2049	2	N	-0-					25
10	2201 N	1881	-0-	-320	-0-	55	1	1826	2	N	-0-					25
11	2370 N	871	-0-	-1499	-0-	25	1	846	2	N	-0-					25
12	2170 N	654	-0-	-1516	-0-	19	1	635	2	N	-0-					25
01	1891 N	768	-0-	-1123	-0-	22	1	746	2	N	-0-					25
02	841 N	547	-0-	-294	-0-	16	1	531	2	N	-0-					25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

*09	3000 N	3296	-0-	296	1461	3296	2			N	-0-					-0-
*10	5895 X	4434	-0-	-1461	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
12	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
01	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
*02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	42	1	1383	2	N	-0-					-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	42	1	1395	2	N	-0-					-0-
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	41	1	1374	2	N	-0-					-0-
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	41	1	1369	2	N	-0-					-0-
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	46	1	1535	2	N	-0-					-0-
*02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	33	1	1098	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1110 X	820	-0-	-290	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	1054 X	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					-0-
11	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	992 X	607	-0-	-385	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	233	1	2392	2	N	40					105
						44	9									
10	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	248	1	2477	2	N	47					152
						52	9									
11	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	262	1	2308	2	N	64	188	1			28
						70	9									
12	2728 N	2699	-0-	-29	-0-	262	1	2372	2	N	59					87
						65	9									
01	2728 N	2700	-0-	-28	-0-	259	1	2369	2	N	65					152
						72	9									
02	2552 N	2343	-0-	-209	-0-	221	1	2053	2	N	63	175	1			40
						69	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1188	2	11	9	N	10					218
10	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2425	2	63	9	N	57	181	1			94
11	999 X	999	-0-	-0-	-0-	990	2	9	9	N	8					102
12	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1318	2	18	9	N	16					118
01	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1792	2	54	9	N	49					167
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710

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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) //CONT.// 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	190	1	4243	2	N	17			139
						19	9							
10	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	180	1	4015	2	N	13			152
						14	9							
11	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	96	1	2148	2	N	5			157
						6	9							
12	2046 X	1542	-0-	-504	-0-	65	1	1447	2	N	27			184
						30	9							
01	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	208	1	4632	2	N	8			192
						9	9							
*02	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	234	1	5214	2	N	13			205
						14	9							

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202

09	6300 X	6225	-0-	-75	-0-	300	1	5925	2	Y	-0-			-0-
10	6479 X	6446	-0-	-33	-0-	314	1	6132	2	Y	-0-			-0-
11	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	302	1	6112	2	Y	-0-			-0-
12	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	309	1	6490	2	Y	-0-			-0-
01	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	301	1	6392	2	Y	-0-			-0-
02	6119 X	5688	-0-	-431	-0-	254	1	5434	2	Y	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3300 X	3193	-0-	-107	-0-	154	1	3039	2	Y	-0-			-0-
10	3410 X	3338	-0-	-72	-0-	163	1	3175	2	Y	-0-			-0-
11	3300 X	3290	-0-	-10	-0-	155	1	3135	2	Y	-0-			-0-
12	3410 X	2899	-0-	-511	-0-	132	1	2767	2	Y	-0-			-0-
01	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	157	1	3348	2	Y	-0-			-0-
*02	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	148	1	3156	2	Y	-0-			-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
02	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

09	3630 X	3198	-0-	-432	-0-	334	1	2864	2	N	-0-			85
10	3038 X	2960	-0-	-78	-0-	324	1	2636	2	N	-0-			85
11	2940 X	2342	-0-	-598	-0-	277	1	2063	2	N	2			87
						2	9							
12	3317 X	2689	-0-	-628	-0-	296	1	2393	2	N	-0-			87
01	3317 X	2320	-0-	-997	-0-	268	1	2052	2	N	-0-			87
02	3103 X	1984	-0-	-1119	-0-	263	1	1721	2	N	-0-			87

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

09	2730 X	2065	-0-	-665	-0-	216	1	1849	2	N	-0-			-0-
10	2821 X	1965	-0-	-856	-0-	215	1	1750	2	N	-0-			-0-
11	2730 X	1888	-0-	-842	-0-	224	1	1664	2	N	-0-			-0-
12	2728 X	1967	-0-	-761	-0-	217	1	1750	2	N	-0-			-0-
01	2356 X	1905	-0-	-451	-0-	220	1	1685	2	N	-0-			-0-
02	2001 X	1741	-0-	-260	-0-	231	1	1510	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
09	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	168	1	2422	2	N	-0-			18
10	2325 N	2122	-0-	-203	-0-	118	1	2004	2	N	-0-			18
11	2430 N	2316	-0-	-114	-0-	160	1	2156	2	N	-0-			18
12	2604 N	2179	-0-	-425	-0-	148	1	2031	2	N	-0-			18
01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	159	1	2163	2	N	-0-			18
02	2233 N	1867	-0-	-366	-0-	135	1	1732	2	N	-0-			18

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

09	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	1129	2	2	9	N	2			176
10	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1030	2	2	9	N	2			178
11	1080 N	988	-0-	-92	-0-	987	2	1	9	N	1			179
12	1178 N	999	-0-	-179	-0-	998	2	1	9	N	1			180
*01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	N	1			181
02	957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-					N	NO RPT			181

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

09	870 N	759	-0-	-111	-0-	79	1	680	2	N	-0-			159
10	930 N	749	-0-	-181	-0-	82	1	667	2	N	-0-			159
11	930 N	926	-0-	-4	-0-	110	1	816	2	N	-0-			159
12	775 N	773	-0-	-2	-0-	85	1	688	2	N	-0-			159
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	90	1	686	2	N	4			163
						4	9							
02	899 N	544	-0-	-355	-0-	72	1	470	2	N	2			165
						2	9							

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

09	690 N	419	-0-	-271	-0-	44	1	375	2	N	-0-			-0-
10	713 N	477	-0-	-236	-0-	52	1	425	2	N	-0-			-0-
11	660 N	528	-0-	-132	-0-	63	1	465	2	N	-0-			-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	75	1	607	2	N	-0-			-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	95	1	728	2	N	-0-			-0-
*02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	107	1	696	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 05/12/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C) 72909 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILDS WELL #: 1 RRCID -> 118042 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9324 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					28
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					28
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					28
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					28
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					28
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

RACHUI (COTTON VALLEY LIME) 74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
RACHUI, VERNA ET AL WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 15250

09	3900	#	1883	-0-	-2017	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
10	4030	#	1505	-0-	-2525	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
11	2790	#	1133	-0-	-1657	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	2604	#	1587	-0-	-1017	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
01	2604	#	1039	-0-	-1565	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	1827	#	808	-0-	-1019	-0-	808	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

09	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5038	2	11	9	N	10					91
10	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5727	2	10	9	N	9					100
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4976	2	15	9	N	14					114
12	4867	X	3838	-0-	-1029	-0-	3824	2	14	9	N	13					127
01	4867	X	4491	-0-	-376	-0-	4482	2	9	9	N	8					135
02	5365	X	3790	-0-	-1575	-0-	3759	2	31	9	N	28					163

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

09	1770	N	1604	-0-	-166	-0-	1604	2			N	-0-					186
10	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1920	2			N	-0-					186
11	1920	N	1856	-0-	-64	-0-	1856	2			N	-0-	169	1			17
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1875	2	6	9	N	5					22
01	1922	N	1565	-0-	-357	-0-	1558	2	7	9	N	6					28
02	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1736	2	9	9	N	8					36

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				133
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				133
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-				133
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				133
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				133
02	6	N	5	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-

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

09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	N	3				43
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	815	2	3	9	N	3				46
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1035	2	3	9	N	3				49
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	929	2	3	9	N	3				52
*01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	902	2	3	9	N	3				55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-				6
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				6
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-				6
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-				6
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-				6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

RED LAKE (WOODBINE) //CONT.// 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. //CONT.// 598796
STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			178
02	14B2 EXT	6	-0-	6	18	6 2		N	-0-			178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

09	210 #	178	-0-	-32	-0-	110 2	68 9	N	62	111 1				62
10	155 #	134	-0-	-21	-0-	58 2	76 9	N	69	77 1				54
11	90 #	70	-0-	-20	-0-	53 2	17 9	N	15					69
12	186 #	84	-0-	-102	-0-	54 2	30 9	N	27					96
01	186 #	96	-0-	-90	-0-	55 2	41 9	N	37					133
02	174 #	84	-0-	-90	-0-	45 2	39 9	N	35					168

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580 #	1815	-0-	-765	-0-	1815	2			N	-0-					109
10	2542 #	1388	-0-	-1154	-0-	1363	2	25	9	N	23					132
11	2468 R	2468	-0-	-0-	-0-	2440	2	28	9	N	25	103	1			54
12	2449 #	2172	-0-	-277	-0-	2165	2	7	9	N	6					60
*01	1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	1929	2	64	9	N	58					118
02	2378 #	2309	-0-	-69	-0-	2229	2	80	9	N	73					191

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

09	2548 R	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					78
10	3230 R	3230	-0-	-0-	-0-	3169	2	61	9	N	55					133
11	2534 R	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					133
12	2455 R	2455	-0-	-0-	-0-	2414	2	41	9	N	37	108	1			62
01	3412 R	3412	-0-	-0-	-0-	3354	2	58	9	N	53					115
*02	3123 R	3123	-0-	-0-	-0-	3001	2	122	9	N	111	174	1			52

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

09	1799 R	1799	-0-	-0-	-0-	1788	2	11	9	N	10					67
10	2486 R	2486	-0-	-0-	-0-	2474	2	12	9	N	11					78
11	2059 R	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					78
12	2401 R	2401	-0-	-0-	-0-	2393	2	8	9	N	7					85
01	2480 #	2344	-0-	-136	-0-	2294	2	50	9	N	45					130
02	2320 #	1907	-0-	-413	-0-	1846	2	61	9	N	55					185

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70	3	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-			38
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			38
11	44 R	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-			38
12	47 R	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-			38
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-			38
02	29 #	6	-0-	-23	-0-	1	1	5	2	N	-0-			38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	60 #	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-			69
10	62 #	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	N	-0-			69
11	60 #	14	-0-	-46	-0-	2	1	12	2	N	-0-			69
12	62 #	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	2	N	-0-			69
01	62 #	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	N	-0-			69
02	29 #	18	-0-	-11	-0-	2	1	16	2	N	-0-			69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	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

09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	DLQ G-10	2	-0-	2	577	2	2			Y	-0-			27
10	579 N	2	-0-	-577	-0-	2	2			Y	-0-			27
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			27
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			27
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			27
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			27

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	14B DENY	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	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

09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	N	-0-					77
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	N	-0-					77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	N	-0-					77
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					77
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	N	-0-					77

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	Y	2					10
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	Y	4					14
11	450 N	298	-0-	-152	-0-	295	2	3	9	Y	3					17
12	527 N	449	-0-	-78	-0-	446	2	3	9	Y	3					20
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	534	2	1	9	Y	1					21
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-	20	1			1

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	Y	2					10
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	Y	4					14
11	450	N	298	-0-	-152	-0-	295	2	3	9	Y	3					17
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	446	2	3	9	Y	3					20
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	534	2	1	9	Y	1					21
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-	20	1			1

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
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	262	2	1	9	Y	1					5
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	281	2	2	9	Y	2					7
11	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2			Y	-0-					7
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7

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
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					7
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					7
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					7
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					7
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					7
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-	5	1			2

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
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					10
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					10
11	810	N	481	-0-	-329	-0-	481	2			Y	-0-					10
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	800	2	26	9	Y	24					34
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	958	2	4	9	Y	4					38
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-	34	1			4

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
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					47
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					47
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					47
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1					48
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					48
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	157	2	8	9	Y	7	7	1			48

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
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					11
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					11
11	720	N	581	-0-	-139	-0-	581	2			Y	-0-					11
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	814	2	25	9	Y	23					34
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	960	2	4	9	Y	4					38
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	Y	1	36	1			3

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
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					106
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					106
11	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	2			N	-0-					106
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					106
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					106
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	N	1					107

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					8
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					8
11	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	2			Y	-0-					8
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	536	2	17	9	Y	15					23
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	748	2	8	9	Y	7					30
*02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	772	2	9	9	Y	8	35	1			3

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					181
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					181
11	1170	N	871	-0-	-299	-0-	871	2			N	-0-					181
12	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			N	-0-					181
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					181
*02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1233	2	3	9	N	3					184

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02	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

09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	N	-0-					92
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	N	-0-					92
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	N	-0-					92
12	186 N	131	-0-	-55	-0-	4	1	127	3	N	-0-					92
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	5	1	173	3	N	-0-					92
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	3	N	-0-					92

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT	-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

09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	35	1	446	2	N	30	162	1			99
						33	9									
10	341 N	296	-0-	-45	-0-	26	1	247	2	N	21					120
						23	9									
11	330 N	210	-0-	-120	-0-	25	1	155	2	N	27					147
						30	9									
12	341 N	259	-0-	-82	-0-	29	1	177	2	N	48					195
						53	9									
01	310 N	212	-0-	-98	-0-	20	1	147	2	N	41					236
						45	9									
02	203 N	161	-0-	-42	-0-	17	1	124	2	N	18	170	1			84
						20	9									

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	39	1	506	2	N	5					86
							6	9									
10	527	N	425	-0-	-102	-0-	40	1	378	2	N	6					92
							7	9									
11	570	N	283	-0-	-287	-0-	37	1	233	2	N	12					104
							13	9									
12	558	N	284	-0-	-274	-0-	39	1	235	2	N	9					113
							10	9									
01	434	N	319	-0-	-115	-0-	38	1	275	2	N	5					118
							6	9									
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	2	N	-0-					118

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	6	1	183	3	N	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	5	1	192	3	N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	3	1	127	3	N	-0-			-0-
12	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	5	1	171	3	N	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	5	1	180	3	N	-0-			-0-
*02	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	5	1	180	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	840 N	676	-0-	-164 B	-0-	21	1	655	3	N	-0-			-0-
10	713 N	596	-0-	-117 B	-0-	16	1	580	3	N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	11	1	383	3	N	-0-			-0-
12	713 N	361	-0-	-352 B	-0-	10	1	351	3	N	-0-			-0-
01	589 N	343	-0-	-246 B	-0-	9	1	334	3	N	-0-			-0-
*02	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	16	1	558	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	5	1	171	3	N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	3	1	113	3	N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	3	1	121	3	N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	6	1	217	3	N	-0-			-0-
*02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	5	1	153	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	3	1	82	3	N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	2	1	74	3	N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	1	1	49	3	N	-0-			-0-
12	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	2	1	59	3	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
*02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	2	1	88	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	7	1	230	3	N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	7	1	252	3	N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	5	1	166	3	N	-0-			-0-
12	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	5	1	179	3	N	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	7	1	232	3	N	-0-			-0-
*02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	7	1	171	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1330	N	1330	-0-	-0-	B -0-	42	1	1288	3	N	-0-					32
10	1150	N	1150	-0-	-0-	B -0-	30	1	1120	3	N	-0-					32
11	761	N	761	-0-	-0-	B -0-	20	1	738	3	N	3					35
							3	9									
12	1364	N	767	-0-	-597	B -0-	21	1	744	3	N	2					37
							2	9									
01	1429	N	1429	-0-	-0-	B -0-	39	1	1384	3	N	5					42
							6	9									
*02	1255	N	1255	-0-	-0-	B -0-	30	1	1221	3	N	4					46
							4	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	682	N	682	-0-	-0-	B -0-	22	1	660	3	N	-0-					81
10	751	N	751	-0-	-0-	B -0-	20	1	731	3	N	-0-					81
11	495	N	495	-0-	-0-	B -0-	13	1	482	3	N	-0-					81
12	713	N	645	-0-	-68	B -0-	18	1	627	3	N	-0-					81
01	827	N	827	-0-	-0-	B -0-	23	1	804	3	N	-0-					81
*02	606	N	606	-0-	-0-	B -0-	20	1	586	3	N	-0-					81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	317	N	317	-0-	-0-	B -0-	10	1	307	3	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	B -0-	8	1	280	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	B -0-	6	1	234	3	N	-0-					-0-
12	341	N	191	-0-	-150	B -0-	5	1	186	3	N	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	B -0-	7	1	260	3	N	-0-					-0-
*02	256	N	256	-0-	-0-	B -0-	8	1	248	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	79	N	79	-0-	-0-	B -0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	B -0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	B -0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	B -0-					N	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	B -0-	2	1	91	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	139	N	139	-0-	-0-	B -0-	4	1	135	3	N	-0-					13
10	145	N	145	-0-	-0-	B -0-	4	1	133	3	N	7					20
							8	9									
11	93	N	93	-0-	-0-	B -0-	2	1	88	3	N	3					23
							3	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	B -0-					N	-0-					23
01	155	N	99	-0-	-56	B -0-	3	1	96	3	N	-0-					23
02	87	N	83	-0-	-4	B -0-	4	1	79	3	N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	68	N	68	-0-	-0-	B -0-	2	1	66	3	N	-0-					58
10	68	N	68	-0-	-0-	B -0-	2	1	66	3	N	-0-					58
11	97	N	97	-0-	-0-	B -0-	3	1	94	3	N	-0-					58
12	93	N	93	-0-	-0-	B -0-	3	1	90	3	N	-0-					58
01	65	N	65	-0-	-0-	B -0-	2	1	63	3	N	-0-					58
02	87	N	53	-0-	-34	B -0-	2	1	51	3	N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	332	N	332	-0-	-0-	B -0-	11	1	321	3	N	-0-					93
10	217	N	199	-0-	-18	B -0-	5	1	194	3	N	-0-					93
11	131	N	131	-0-	-0-	B -0-	2	1	128	3	N	1					94
							1	9									
12	341	N	189	-0-	-152	B -0-	5	1	184	3	N	-0-					94
01	249	N	249	-0-	-0-	B -0-	7	1	242	3	N	-0-					94
*02	138	N	138	-0-	-0-	B -0-	5	1	133	3	N	-0-					94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	522	N	522	-0-	-0-	B -0-	17	1	505	3	N	-0-					192
10	496	N	451	-0-	-45	B -0-	12	1	439	3	N	-0-					192
11	297	N	297	-0-	-0-	B -0-	8	1	289	3	N	-0-					192
12	527	N	406	-0-	-121	B -0-	11	1	395	3	N	-0-					192
01	465	N	454	-0-	-11	B -0-	13	1	441	3	N	-0-					192
*02	418	N	418	-0-	-0-	B -0-	12	1	406	3	N	-0-					192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	143	-0-	-7	B -0-	5	1	138	3	N	-0-					53
10	152	N	152	-0-	-0-	B -0-	4	1	141	3	N	6					59
							7	9									
11	97	N	97	-0-	-0-	B -0-	3	1	93	3	N	1					60
							1	9									
12	155	N	147	-0-	-8	B -0-	4	1	143	3	N	-0-					60
01	180	N	180	-0-	-0-	B -0-	5	1	175	3	N	-0-					60
*02	152	N	152	-0-	-0-	B -0-	4	1	148	3	N	-0-					60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	997	-0-	-113 B	-0-	32	1	965	3	N	-0-					78
10	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	27	1	1003	3	N	12					90
							13	9									
11	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	20	1	738	3	N	4					94
							4	9									
12	1023	N	696	-0-	-327 B	-0-	20	1	676	3	N	-0-					94
01	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	30	1	1075	3	N	6					100
							7	9									
*02	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	27	1	972	3	N	-0-					100
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	8	1	231	3	N	-0-					16
10	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	4	1	158	3	N	3					19
							3	9									
11	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	3	1	104	3	N	1					20
							1	9									
12	248	N	124	-0-	-124 B	-0-	3	1	121	3	N	-0-					20
01	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	4	1	140	3	N	-0-					20
02	116	N	56	-0-	-60 B	-0-	4	1	52	3	N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	497	-0-	-133 B	-0-	16	1	481	3	N	-0-					18
10	620	N	481	-0-	-139 B	-0-	13	1	465	3	N	3					21
							3	9									
11	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	8	1	307	3	N	-0-					21
12	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	14	1	501	3	N	-0-					21
01	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	18	1	639	3	N	2					23
							2	9									
*02	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	13	1	733	3	N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	10	1	309	3	N	-0-					41
10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	6	1	239	3	N	8					49
							9	9									
11	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	4	1	157	3	N	9					58
							10	9									
12	341	N	265	-0-	-76 B	-0-	7	1	251	3	N	6					64
							7	9									
01	248	N	190	-0-	-58 B	-0-	5	1	177	3	N	7					71
							8	9									
*02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	6	1	167	3	N	4					75
							4	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		60	3		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	54	1	1662	3	N	-0-					130
10	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	43	1	1583	3	N	-0-					130
11	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	29	1	1044	3	N	-0-					130
12	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	41	1	1342	3	N	-0-					130
01	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	47	1	1662	3	N	-0-					130
*02	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	43	1	1670	3	N	-0-					130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	101	-0-	-49 B	-0-	3	1	98	3	N	-0-					21
10	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	2	1	69	3	N	-0-					21
11	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	1	1	46	3	N	-0-					21
12	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	2	1	81	3	N	-0-					21
01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-					21
02	58 N	37	-0-	-21 B	-0-	2	1	35	3	N	-0-					21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

REED (PETTIT) 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 173816 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1410	N	1191	-0-	-219	-0-	1191	2		N	-0-					29
10	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	1148	2		N	-0-					29
11	1320	N	1112	-0-	-208	-0-	1112	2		N	-0-					29
12	1240	N	925	-0-	-315	-0-	925	2		N	-0-					29
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-					29
*02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			30
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			30
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2		N	-0-			30
12	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2		N	-0-			30
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-			30
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	3	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

09	870 N	802	-0-	-68	-0-	802	2		N	-0-			-0-
10	930 N	839	-0-	-91	-0-	839	2		N	-0-			-0-
11	810 N	794	-0-	-16	-0-	794	2		N	-0-			-0-
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	2		N	-0-			-0-
01	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	2		N	-0-			-0-
*02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	900 N	381	-0-	-519	-0-	381	2		N	-0-			-0-
10	930 N	446	-0-	-484	-0-	446	2		N	-0-			-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
12	403 N	202	-0-	-201	-0-	202	2		N	-0-			-0-
01	434 N	140	-0-	-294	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	551 N	142	-0-	-409	-0-	142	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

09	1830 X	602	-0-	-1228	-0-	602	2		N	-0-			-0-
10	1891 X	534	-0-	-1357	-0-	534	2		N	-0-			-0-
11	1770 X	547	-0-	-1223	-0-	547	2		N	-0-			-0-
12	1829 X	733	-0-	-1096	-0-	733	2		N	-0-			-0-
01	899 X	195	-0-	-704	-0-	195	2		N	-0-			-0-
02	580 X	353	-0-	-227	-0-	353	2		N	-0-			-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					90
10	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					90
11	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					90
12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					90
01	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					90
*02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					90

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	58	N	30	-0-	-28	-0-	30	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

09	5820	X	5186	-0-	-634	-0-	5165	2	21	9	N	19					94
10	6448	X	5096	-0-	-1352	-0-	5096	2			N	-0-					94
11	6240	X	4618	-0-	-1622	-0-	4538	2	80	9	N	73					167
12	6448	X	5496	-0-	-952	-0-	5412	2	84	9	N	76					243
01	5611	X	5454	-0-	-157	-0-	5413	2	41	9	N	37	191	1			89
*02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5423	2	142	9	N	129					218

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	Y	3					13
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					13
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	513	2	4	9	Y	4	12	1	2	8	3
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	653	2	7	9	Y	6					9
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	473	2	3	9	Y	3					12
02	435 N	333	-0-	-102	-0-	332	2	1	9	Y	1					13

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2250 N	2248	-0-	-2	-0-	2184	2	64	9	N	58					175
10	2356 N	2060	-0-	-296	-0-	2028	2	32	9	N	29					204
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1898	2	57	9	N	52					256
12	2325 N	2113	-0-	-212	-0-	2058	2	55	9	N	50					306
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2053	2	77	9	N	70	194	1			182
*02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1854	2	63	9	N	57					239

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1194	-0-	1194	2263	1169	2	25	9	Y	23			183
10	DLQ G-10	1364	-0-	1364	3627	1342	2	22	9	Y	20			203
11	DLQ G-10	1311	-0-	1311	4938	1278	2	33	9	Y	30			233
12	2700 N	1230	-0-	-1470	3468	1200	2	30	9	Y	27			260
01	3100 N	1822	-0-	-1278	2190	1801	2	21	9	Y	19			279
*02	2900 N	1929	-0-	-971	1219	1911	2	18	9	Y	16			295

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2097	2	55	9	N	50			244
10	2542 N	2029	-0-	-513	-0-	2018	2	11	9	N	10			254
11	2280 N	1898	-0-	-382	-0-	1898	2			N	-0-			254
12	2232 N	2099	-0-	-133	-0-	2099	2			N	-0-			254
01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-			254
02	1827 N	1207	-0-	-620	-0-	1207	2			N	-0-			254

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			52
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			52
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			52
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					91
10	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					91
11	1800 N	21	-0-	-1779	-0-	10	1	11	2	N	-0-					91
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*02	2900 N	4051	-0-	1151	1151	681	1	3061	2	N	281	188	1			184
						309	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
09	870	N	516	-0-	-354	-0-	182	1	293	2	N	37	172	1			100
							41	9									
10	992	N	990	-0-	-2	-0-	357	1	570	2	N	57					157
							63	9									
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	430	1	450	2	N	37					194
							41	9									
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	385	1	393	2	N	27					221
							30	9									
01	992	N	579	-0-	-413	-0-	264	1	280	2	N	32	195	1			58
							35	9									
*02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	205	1	922	2	N	22					80
							24	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	33	1	52	2	N	11					156
							12	9									
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	109	1	174	2	N	18					174
							20	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	7					181
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	34	1	34	2	N	23					204
							25	9									
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	15	179	1			40
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	112	2	N	14					54
							15	9									

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

09	3210	X	1644	-0-	-1566	-0-	588	1	945	2	N	101	183	1			68
							111	9									
10	2139	X	1683	-0-	-456	-0-	608	1	969	2	N	96					164
							106	9									
11	2010	X	1128	-0-	-882	-0-	552	1	576	2	N	-0-					164
12	2046	X	1580	-0-	-466	-0-	636	1	650	2	N	267	354	1			77
							294	9									
01	1705	X	1689	-0-	-16	-0-	749	1	794	2	N	133	187	1			23
							146	9									
02	1595	X	1416	-0-	-179	-0-	251	1	1131	2	N	31					54
							34	9									

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

09	1590	N	1214	-0-	-376	-0-	219	1	995	2	N	-0-					218
10	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	191	1	868	2	N	-0-					218
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	211	1	960	2	N	-0-					218
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	391	1	1779	2	N	1					219
							1	9									
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	343	1	1561	2	N	7					226
							8	9									
*02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	249	1	1131	2	N	2					228
							2	9									

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

09	1350	N	1060	-0-	-290	-0-	1057	2	3	9	N	3					213
10	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	2			N	-0-					213
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	N	4					217
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1368	2	3	9	N	3					220
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1320	2	9	9	N	8					228
02	841	N	678	-0-	-163	-0-	678	2			N	-0-					228

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1763	-0-	-337	-0-	1737	2	26	9	N	24					191
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2466	2	44	9	N	40					231
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2025	2	56	9	N	51	196	1			86
12	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2768	2	97	9	N	88					174
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2523	2	54	9	N	49					223
02	2001	N	997	-0-	-1004	-0-	964	2	33	9	N	30	173	1			80

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

09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
02	116	N	58	-0-	-58	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-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

09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1355	2	61	9	N	55	32	1			54
10	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1343	2	41	9	N	37	17	1			74
11	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1218	2	85	9	N	77	15	1			136
12	1395	N	997	-0-	-398	-0-	963	2	34	9	N	31					167
01	1395	N	967	-0-	-428	-0-	919	2	48	9	N	44	151	1			60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	4935	2	330	9	N	300	274	1			122
10	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	4874	2	251	9	N	228	230	1			120
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5407	2	215	9	N	195	224	1			91
12	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5498	2	197	9	N	179	166	1			104
01	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5540	2	285	9	N	259	243	1			120
02	4582	X	NO RPT	-0-	-4582	-0-					N	NO RPT					120

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528

09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1375	2	61	9	N	55	32	1			81
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1269	2	53	9	N	48	17	1			112
11	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1351	2	73	9	N	66	15	1			163
12	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1336	2	56	9	N	51	162	1			52
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1329	2	41	9	N	37	21	1			68
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1207	2	144	9	N	131	28	1			148
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1149	2	128	9	N	116	174	1			90
11	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	1079	2	161	9	N	146	178	1			58
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1239	2	135	9	N	123	153	1			28
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1232	2	154	9	N	140	142	1			26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	4020 X	3417	-0-	-603	-0-	3263	2	154	9	N	140	214	1			36
10	4123 X	3219	-0-	-904	-0-	3089	2	130	9	N	118	41	1			113
11	3480 X	3261	-0-	-219	-0-	3129	2	132	9	N	120	190	1			43
12	3534 X	3352	-0-	-182	-0-	3253	2	99	9	N	90					133
01	3534 X	3380	-0-	-154	-0-	3230	2	150	9	N	136	219	1			50
02	3306 X	NO RPT	-0-	-3306	-0-					N	NO RPT					50

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					469
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					470
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					471
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					481
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					482
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					483

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

09	32451 X	32451	-0-	-0-	-0-	6373	1	26006	3	N	65					213
						72	9									
10	35493 X	35493	-0-	-0-	-0-	7412	1	28070	3	N	10					223
						11	9									
11	31827 X	31827	-0-	-0-	-0-	6967	1	24854	3	N	5					228
						6	9									
12	33957 X	33957	-0-	-0-	-0-	7522	1	26378	3	N	52					280
						57	9									
01	39868 X	39868	-0-	-0-	-0-	9253	1	30604	3	N	10					290
						11	9									
*02	33014 X	33014	-0-	-0-	-0-	6547	1	26357	3	N	100					390
						110	9									

SAND TRAP (JAMES LIME) //CONT.// 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	3191	1	13024	3	N	5					193
							6	9									
10	18405	X	18405	-0-	-0-	-0-	3844	1	14557	3	N	4					197
							4	9									
11	19210	X	19210	-0-	-0-	-0-	4206	1	15004	3	N	-0-					197
12	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	4231	1	14837	3	N	-0-					197
01	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	2418	1	7998	3	N	-0-					197
*02	21128	X	21128	-0-	-0-	-0-	4189	1	16863	3	N	69	178	1			88
							76	9									

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	68	-0-	-48	-0-	68	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

09	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					-0-
10	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
12	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3330	X	3227	-0-	-103	-0-	121	1	3106	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	129	1	3148	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3172	-0-	-128	-0-	107	1	3065	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	109	1	3166	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	112	1	3122	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	3003	-0-	-129	-0-	110	1	2893	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

09	4680	X	3426	-0-	-1254	-0-	128	1	3298	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	3023	-0-	-1813	-0-	119	1	2904	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	304	-0-	-4376	-0-	10	1	294	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	477	-0-	-4359	-0-	16	1	461	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	645	-0-	-4191	-0-	22	1	623	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	178	-0-	-3128	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	190	1	4875	2	N	-0-					-0-
10	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	192	1	4676	2	N	-0-					-0-
11	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	163	1	4662	2	N	-0-					-0-
12	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	170	1	4931	2	N	-0-					-0-
01	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	200	1	5579	2	N	-0-					-0-
*02	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	194	1	5078	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	62 X	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
11	60 X	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	62 X	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
01	62 X	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250

09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	27	1	685	2	N	-0-					-0-
10	837 N	663	-0-	-174	-0-	26	1	636	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	48	1	1382	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	744 N	507	-0-	-237	-0-	17	1	489	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	32	1	885	2	N	-0-					-0-
02	783 N	752	-0-	-31	-0-	28	1	724	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

09	43560 X	9985	-0-	-33575	-0-	374	1	9611	2	N	-0-					-0-
10	47576 X	47576	-0-	-0-	-0-	1876	1	45698	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	50287 X	50287	-0-	-0-	-0-	1703	1	48583	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	52422 X	52422	-0-	-0-	-0-	1748	1	50671	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
01	51844 X	51844	-0-	-0-	-0-	1794	1	50050	2	N	-0-					-0-
*02	47796 X	47796	-0-	-0-	-0-	1755	1	46040	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	36	1	914	2	N	-0-					-0-
10	1054 N	870	-0-	-184	-0-	34	1	836	2	N	-0-					-0-
11	1020 N	794	-0-	-226	-0-	27	1	767	2	N	-0-					-0-
12	992 N	778	-0-	-214	-0-	26	1	752	2	N	-0-					-0-
01	868 N	788	-0-	-80	-0-	27	1	761	2	N	-0-					-0-
02	754 N	598	-0-	-156	-0-	22	1	576	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

09	16710 X	6785	-0-	-9925	-0-	254	1	6531	2	N	-0-					-0-
10	17267 X	13291	-0-	-3976	-0-	524	1	12767	2	N	-0-					-0-
11	16710 X	14832	-0-	-1878	-0-	502	1	14330	2	N	-0-					-0-
12	15732 X	15732	-0-	-0-	-0-	524	1	15208	2	N	-0-					-0-
01	13454 X	2732	-0-	-10722	-0-	95	1	2637	2	N	-0-					-0-
02	14326 X	-0-	-0-	-14326	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	650	1	16703	2	N	-0-					-0-
10	15376 X	11910	-0-	-3466	-0-	470	1	11440	2	N	-0-					-0-
11	15180 X	10571	-0-	-4609	-0-	358	1	10213	2	N	-0-					-0-
12	16926 X	10048	-0-	-6878	-0-	335	1	9713	2	N	-0-					-0-
01	16926 X	8920	-0-	-8006	-0-	309	1	8611	2	N	-0-					-0-
02	15834 X	9049	-0-	-6785	-0-	332	1	8717	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

09	36598 X	36598	-0-	-0-	-0-	1372	1	35226	2	N	-0-					-0-
10	32566 X	32566	-0-	-0-	-0-	1284	1	31281	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	34375 X	34375	-0-	-0-	-0-	1164	1	33210	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	30008 X	30008	-0-	-0-	-0-	1000	1	29006	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	29446 X	29446	-0-	-0-	-0-	1019	1	28427	2	N	-0-					-0-
*02	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	466	1	12226	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	119	1	3044	2	N	-0-					-0-
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	125	1	3037	2	N	-0-					-0-
11	2940 X	2836	-0-	-104	-0-	96	1	2740	2	N	-0-					-0-
12	3038 X	2110	-0-	-928	-0-	70	1	2039	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	3038 X	2451	-0-	-587	-0-	85	1	2366	2	N	-0-					-0-
*02	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	117	1	3081	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

09	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	586	1	15047	2	N	-0-					-0-
10	15717 X	15435	-0-	-282	-0-	609	1	14825	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	16200 X	15076	-0-	-1124	-0-	511	1	14564	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	16740 X	15145	-0-	-1595	-0-	505	1	14640	2	N	-0-					-0-
01	16740 X	14807	-0-	-1933	-0-	512	1	14295	2	N	-0-					-0-
02	15109 X	13494	-0-	-1615	-0-	496	1	12998	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

09	8640 X	7171	-0-	-1469	-0-	269	1	6902	2	N	-0-					-0-
10	8928 X	6878	-0-	-2050	-0-	271	1	6607	2	N	-0-					-0-
11	7260 X	6363	-0-	-897	-0-	216	1	6147	2	N	-0-					-0-
12	7502 X	6335	-0-	-1167	-0-	211	1	6124	2	N	-0-					-0-
01	7409 X	6125	-0-	-1284	-0-	212	1	5913	2	N	-0-					-0-
02	6931 X	6119	-0-	-812	-0-	225	1	5894	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	22	1	562	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	56220	X	55163	-0-	-1057	-0-	2068	1	53095	2	N	-0-					-0-
10	58094	X	57873	-0-	-221	-0-	2282	1	55590	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	56220	X	55245	-0-	-975	-0-	1871	1	53373	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	57195	X	54128	-0-	-3067	-0-	1805	1	52322	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	57877	X	52728	-0-	-5149	-0-	1824	1	50904	2	N	-0-					-0-
02	54143	X	48469	-0-	-5674	-0-	1780	1	46689	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2582	-0-	-178	-0-	97	1	2485	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	1897	-0-	-955	-0-	75	1	1819	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2280	X	1726	-0-	-554	-0-	58	1	1664	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	2666	X	1932	-0-	-734	-0-	64	1	1862	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	2666	X	1747	-0-	-919	-0-	60	1	1687	2	N	-0-					-0-
*02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	64	1	1669	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21900	X	18337	-0-	-3563	-0-	687	1	17650	2	N	-0-					-0-
10	22630	X	19284	-0-	-3346	-0-	760	1	18523	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	21900	X	15486	-0-	-6414	-0-	525	1	14961	2	N	-0-					-0-
12	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	812	1	23557	2	N	-0-					-0-
01	22568	X	21760	-0-	-808	-0-	753	1	21007	2	N	-0-					-0-
*02	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	695	1	18217	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41010 X	39991	-0-	-1019	-0-	1499	1	38492	2	N	-0-					-0-
10	39091 X	36609	-0-	-2482	-0-	1443	1	35165	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	37170 X	34321	-0-	-2849	-0-	1163	1	33157	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	41323 X	30510	-0-	-10813	-0-	1017	1	29491	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	41323 X	35618	-0-	-5705	-0-	1232	1	34386	2	N	-0-					-0-
02	38657 X	24470	-0-	-14187	-0-	899	1	23571	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62 X	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*02	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

09	41520 X	35476	-0-	-6044	-0-	1330	1	34146	2	N	-0-					-0-
10	42904 X	36303	-0-	-6601	-0-	1431	1	34871	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	40020 X	37031	-0-	-2989	-0-	1254	1	35776	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	41965 X	41965	-0-	-0-	-0-	1399	1	40564	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	41354 X	38366	-0-	-2988	-0-	1327	1	37039	2	N	-0-					-0-
02	35786 X	2880	-0-	-32906	-0-	106	1	2774	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2970 X	2784	-0-	-186	-0-	104	1	2680	2	N	-0-					-0-
10	3069 X	2861	-0-	-208	-0-	113	1	2748	2	N	-0-					-0-
11	2850 X	2781	-0-	-69	-0-	94	1	2687	2	N	-0-					-0-
12	2945 X	2728	-0-	-217	-0-	91	1	2637	2	N	-0-					-0-
01	2945 X	2531	-0-	-414	-0-	88	1	2443	2	N	-0-					-0-
02	2697 X	2257	-0-	-440	-0-	83	1	2174	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

09	12750 X	12016	-0-	-734	-0-	450	1	11566	2	N	-0-					-0-
10	13175 X	12162	-0-	-1013	-0-	480	1	11682	2	N	-0-					-0-
11	12420 X	11560	-0-	-860	-0-	392	1	11168	2	N	-0-					-0-
12	12834 X	11790	-0-	-1044	-0-	393	1	11397	2	N	-0-					-0-
01	12493 X	11561	-0-	-932	-0-	400	1	11161	2	N	-0-					-0-
02	11629 X	10632	-0-	-997	-0-	390	1	10242	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	143	1	3670	2	N	-0-					-0-
10	3503 X	3123	-0-	-380	-0-	123	1	3000	2	N	-0-					-0-
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
12	3937 X	993	-0-	-2944	-0-	33	1	960	2	N	-0-					-0-
01	3937 X	2596	-0-	-1341	-0-	90	1	2506	2	N	-0-					-0-
*02	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	197	1	5170	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

09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	135	1	3465	2	N	-0-					-0-
10	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	143	1	3481	2	N	-0-					-0-
11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	118	1	3355	2	N	-0-					-0-
12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	116	1	3377	2	N	-0-					-0-
01	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	118	1	3294	2	N	-0-					-0-
*02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	116	1	3042	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

09	10230 X	893	-0-	-9337	-0-	33	1	860	2	N	-0-					-0-
10	10571 X	716	-0-	-9855	-0-	28	1	688	2	N	-0-					-0-
11	5490 X	18	-0-	-5472	-0-	1	1	16	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1984 X	709	-0-	-1275	-0-	24	1	685	2	N	-0-					-0-
01	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	49	1	1367	2	N	-0-					-0-
*02	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	110	1	2880	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

09	12720 X	12550	-0-	-170	-0-	470	1	12080	2	N	-0-					-0-
10	13702 X	13698	-0-	-4	-0-	540	1	13157	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	13260 X	11464	-0-	-1796	-0-	388	1	11076	2	N	-0-					-0-
12	13702 X	13062	-0-	-640	-0-	435	1	12626	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	13702 X	10308	-0-	-3394	-0-	357	1	9951	2	N	-0-					-0-
02	12818 X	11717	-0-	-1101	-0-	430	1	11287	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

09	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	310	1	7969	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	339	1	8253	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	284	1	8096	2	N	-0-					-0-
12	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	286	1	8282	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	8587 X	8445	-0-	-142	-0-	292	1	8153	2	N	-0-					-0-
02	8091 X	7752	-0-	-339	-0-	285	1	7467	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	613	-0-	-107	-0-	23	1	590	2	N	-0-					-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	959	2	N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	499	2	N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	31	1	895	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	992	N	384	-0-	-608	-0-	13	1	371	2	N	-0-					-0-
*02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	20	1	525	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	74	1	1896	2	N	-0-					-0-
10	1612	X	1361	-0-	-251	-0-	54	1	1307	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	1481	-0-	-469	-0-	50	1	1431	2	N	-0-					-0-
12	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	75	1	2176	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	71	1	1987	2	N	-0-					-0-
*02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	59	1	1560	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43408	X	43408	-0-	-0-	-0-	1627	1	41781	2	N	-0-					-0-
10	45469	X	45469	-0-	-0-	-0-	1793	1	43676	2	N	-0-					-0-
11	41794	X	41794	-0-	-0-	-0-	1416	1	40378	2	N	-0-					-0-
12	43124	X	43124	-0-	-0-	-0-	1438	1	41686	2	N	-0-					-0-
01	33759	X	22953	-0-	-10806	-0-	794	1	22159	2	N	-0-					-0-
02	31581	X	10480	-0-	-21101	-0-	385	1	10095	2	N	-0-					-0-

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
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3756	-0-	-398	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
11	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3973	-0-	-181	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3216	-0-	-670	-0-	3216	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
09	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
10	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
11	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
*02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	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
09	2100	N	1689	-0-	-411	-0-	63	1	1626	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	67	1	1643	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1664	-0-	-256	-0-	56	1	1608	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	56	1	1625	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	485	-0-	-1220	-0-	17	1	468	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	353	-0-	-1242	-0-	13	1	340	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
09	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-			-0-
10	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-			-0-
11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
12	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
01	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-			-0-
*02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

09	3840 X	3234	-0-	-606	-0-	121	1	3113	2	N	-0-			-0-
10	3968 X	3243	-0-	-725	-0-	128	1	3115	2	N	-0-			-0-
11	3840 X	3001	-0-	-839	-0-	102	1	2899	2	N	-0-			-0-
12	3751 X	3306	-0-	-445	-0-	110	1	3196	2	N	-0-			-0-
01	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	127	1	3557	2	N	-0-			-0-
*02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	118	1	3095	2	N	-0-			-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

09	1440 X	921	-0-	-519	-0-	35	1	886	2	N	-0-			-0-
10	1240 X	978	-0-	-262	-0-	39	1	939	2	N	-0-			-0-
11	1200 X	943	-0-	-257	-0-	32	1	911	2	N	-0-			-0-
12	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	42	1	1220	2	N	-0-			-0-
01	1023 X	1019	-0-	-4	-0-	35	1	984	2	N	-0-			-0-
02	899 N	816	-0-	-83	-0-	30	1	786	2	N	-0-			-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

09	3270 X	1333	-0-	-1937	-0-	50	1	1283	2	N	-0-			-0-
10	3410 X	1263	-0-	-2147	-0-	50	1	1213	2	N	-0-			-0-
11	3300 X	3074	-0-	-226	-0-	104	1	2970	2	N	-0-			-0-
12	3410 X	3079	-0-	-331	-0-	103	1	2976	2	N	-0-			-0-
01	2883 X	2443	-0-	-440	-0-	85	1	2358	2	N	-0-			-0-
02	2958 X	1880	-0-	-1078	-0-	69	1	1811	2	N	-0-			-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

09	1470 N	1178	-0-	-292	-0-	44	1	1134	2	N	-0-			-0-
10	1457 N	581	-0-	-876	-0-	23	1	558	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	920	-0-	-520	-0-	31	1	889	2	N	-0-			-0-
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	45	1	1306	2	N	-0-			-0-
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	39	1	1076	2	N	-0-			-0-
02	899 N	715	-0-	-184	-0-	26	1	689	2	N	-0-			-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

09	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	222	1	5695	2	N	-0-			-0-
10	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	257	1	6263	2	N	-0-			-0-
11	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	194	1	5540	2	N	-0-			-0-
12	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	176	1	5092	2	N	-0-			-0-
01	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	209	1	5830	2	N	-0-			-0-
*02	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	179	1	4695	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54150	X	50307	-0-	-3843	-0-	1886	1	48421	2	N	-0-					-0-
10	55955	X	46925	-0-	-9030	-0-	1850	1	45074	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	54090	X	43473	-0-	-10617	-0-	1473	1	41999	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	55180	X	45753	-0-	-9427	-0-	1525	1	44226	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	55180	X	48749	-0-	-6431	-0-	1687	1	47062	2	N	-0-					-0-
02	48633	X	42753	-0-	-5880	-0-	1570	1	41183	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

09	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	45	X	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
11	110	X	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
12	58	X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
01	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	116	N	52	-0-	-64	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	1775	-0-	-1635	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	3051	-0-	-139	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	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

09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	96	1	2461	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	101	1	2472	2	N	-0-					-0-
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	83	1	2367	2	N	-0-					-0-
12	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	84	1	2430	2	N	-0-					-0-
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	96	1	2672	2	N	-0-					-0-
*02	2900	N	3334	-0-	434	434	122	1	3212	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2566	-0-	-44	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2097	-0-	-600	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2351	-0-	-289	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2544	-0-	-122	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
*02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	43	1	1110	2	N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	26	1	642	2	N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	37	1	1065	2	N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	19	1	555	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4045	-0-	945	945	140	1	3905	2	N	-0-					-0-
*02	2900	N	2064	-0-	-836	109	76	1	1988	2	N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	174531	X	61007	-0-	-113524	-0-	2287	1	58720	2	N	-0-					-0-
10	62810	X	62810	-0-	-0-	-0-	2476	1	60332	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	60892	X	60892	-0-	-0-	-0-	2063	1	58826	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	62494	X	62494	-0-	-0-	-0-	2083	1	60407	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	61350	X	61350	-0-	-0-	-0-	2123	1	59226	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	56328	X	56328	-0-	-0-	-0-	2069	1	54259	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	18	1	469	2	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	521	2	N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	517	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	2	N	-0-					-0-
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	16	1	453	2	N	-0-					-0-
02	522	N	237	-0-	-285	-0-	9	1	228	2	N	-0-					-0-

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
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
10	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	2085	-0-	-75	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	2166	-0-	-66	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	1937	-0-	-295	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
*02	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	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
09	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	3931	-0-	1031	1031	3931	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	N	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-					-0-
11	240 N	68	-0-	-172	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	8	1	223	2	N	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	N	-0-					-0-
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	8430 X	5085	-0-	-3345	-0-	191	1	4894	2	N	-0-					-0-
10	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	347	1	8445	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	305	1	8704	2	N	-0-					-0-
12	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	283	1	8192	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	8804 X	5457	-0-	-3347	-0-	189	1	5268	2	N	-0-					-0-
02	8700 X	5019	-0-	-3681	-0-	184	1	4835	2	N	-0-					-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

09	990 N	975	-0-	-15	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	839	-0-	-339	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	846	-0-	-204	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	1023 N	925	-0-	-98	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	812 N	735	-0-	-77	-0-	735	2			N	-0-					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

09	10770 X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-					-0-
10	11129 X	24	-0-	-11105	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
11	10710 X	6	-0-	-10704	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	10788 X	19	-0-	-10769	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	8153 X	71	-0-	-8082	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
*02	51 X	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

09	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	105	1	2705	2	N	-0-					-0-
10	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	104	1	2545	2	N	-0-					-0-
11	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	94	1	2674	2	N	-0-					-0-
12	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	93	1	2692	2	N	-0-					-0-
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	89	1	2490	2	N	-0-					-0-
*02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	84	1	2191	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1530 N	1506	-0-	-24	-0-	56	1	1450	2	N	-0-					-0-
10	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	58	1	1415	2	N	-0-					-0-
11	1470 N	1447	-0-	-23	-0-	49	1	1398	2	N	-0-					-0-
12	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	51	1	1481	2	N	-0-					-0-
01	1488 N	1168	-0-	-320	-0-	40	1	1128	2	N	-0-					-0-
*02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	63	1	1651	2	N	-0-					-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

09	15600 X	12727	-0-	-2873	-0-	477	1	12250	2	N	-0-					-0-
10	16120 X	13820	-0-	-2300	-0-	545	1	13275	2	N	-0-					-0-
11	15600 X	7143	-0-	-8457	-0-	242	1	6900	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	18206 X	18206	-0-	-0-	-0-	607	1	17598	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	17374 X	17374	-0-	-0-	-0-	601	1	16773	2	N	-0-					-0-
*02	15276 X	15276	-0-	-0-	-0-	561	1	14715	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

09	41392 X	41392	-0-	-0-	-0-	1551	1	39841	2	N	-0-					-0-
10	41491 X	41491	-0-	-0-	-0-	1636	1	39854	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	37953 X	37953	-0-	-0-	-0-	1286	1	36667	2	N	-0-					-0-
12	38750 X	37923	-0-	-827	-0-	1264	1	36658	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	38750 X	36092	-0-	-2658	-0-	1249	1	34843	2	N	-0-					-0-
02	36250 X	33537	-0-	-2713	-0-	1232	1	32305	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	44	1	1129	2	N	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
12	1116 N	63	-0-	-1053	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	457	2	N	-0-					-0-
10	589 N	462	-0-	-127	-0-	18	1	444	2	N	-0-					-0-
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	12	1	348	2	N	-0-					-0-
12	496 N	446	-0-	-50	-0-	15	1	431	2	N	-0-					-0-
01	465 N	281	-0-	-184	-0-	10	1	271	2	N	-0-					-0-
02	348 N	178	-0-	-170	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2305	-0-	-245	-0-	86	1	2219	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2070	-0-	-565	-0-	82	1	1987	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2700	X	2232	-0-	-468	-0-	76	1	2155	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2790	X	1927	-0-	-863	-0-	64	1	1863	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2172	-0-	-618	-0-	75	1	2097	2	N	-0-					-0-
02	2233	X	1993	-0-	-240	-0-	73	1	1920	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

09	6390	X	4407	-0-	-1983	-0-	165	1	4242	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5361	-0-	-1242	-0-	211	1	5150	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5394	-0-	-576	-0-	183	1	5211	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4655	-0-	-894	-0-	155	1	4500	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4521	-0-	-842	-0-	156	1	4365	2	N	-0-					-0-
*02	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	195	1	5111	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

09	7230	X	5772	-0-	-1458	-0-	216	1	5556	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6479	-0-	-124	-0-	255	1	6224	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5472	-0-	-918	-0-	185	1	5287	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6086	-0-	-517	-0-	203	1	5882	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6510	X	4520	-0-	-1990	-0-	156	1	4364	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	3725	-0-	-2336	-0-	137	1	3588	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

09	24210	X	22968	-0-	-1242	-0-	861	1	22107	2	N	-0-					-0-
10	25017	X	22754	-0-	-2263	-0-	897	1	21856	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	23730	X	22570	-0-	-1160	-0-	764	1	21805	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	24335	X	23174	-0-	-1161	-0-	773	1	22399	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	23746	X	22791	-0-	-955	-0-	789	1	22002	2	N	-0-					-0-
02	22214	X	20991	-0-	-1223	-0-	771	1	20220	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17123 X	17123	-0-	-0-	-0-	642	1	16480	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	16306 X	15085	-0-	-1221	-0-	595	1	14489	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	15660 X	13251	-0-	-2409	-0-	449	1	12802	2	N	-0-					-0-
12	17701 X	15831	-0-	-1870	-0-	528	1	15303	2	N	-0-					-0-
01	17701 X	13587	-0-	-4114	-0-	470	1	13117	2	N	-0-					-0-
02	16559 X	12081	-0-	-4478	-0-	444	1	11637	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

09	33630 X	31115	-0-	-2515	-0-	1166	1	29949	2	N	-0-					-0-
10	34751 X	34387	-0-	-364	-0-	1356	1	33031	2	N	-0-					-0-
11	33630 X	31711	-0-	-1919	-0-	1074	1	30636	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	34751 X	31736	-0-	-3015	-0-	1058	1	30677	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	34751 X	28364	-0-	-6387	-0-	981	1	27383	2	N	-0-					-0-
02	32161 X	31238	-0-	-923	-0-	1147	1	30091	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

09	336060 X	293084	-0-	-42976	-0-	293084	2			N	-0-					-0-
10	347262 X	251958	-0-	-95304	-0-	251958	2			N	-0-					-0-
11	325170 X	272833	-0-	-52337	-0-	272833	2			N	-0-					-0-
12	324787 X	281283	-0-	-43504	-0-	281283	2			N	-0-					-0-
01	318308 X	272010	-0-	-46298	-0-	272010	2			N	-0-					-0-
02	283301 X	247317	-0-	-35984	-0-	247317	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

09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
*02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	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
09	3000 N	2886	-0-	-114	418	94	1	2792	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	3065	-0-	-35	383	112	1	2953	2	N	-0-					-0-
11	3822 X	3439	-0-	-383	-0-	122	1	3317	2	N	-0-					-0-
12	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	120	1	3231	2	N	-0-					-0-
01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	121	1	3259	2	N	-0-					-0-
*02	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	90	1	2400	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

09	150 N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-					43
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					43
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					43
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					43
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					43
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					43

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-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

09	660 N	129	-0-	-531	-0-	9	1	120	2	N	-0-	1	1			59
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					59
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	10	1	130	2	N	-0-					59
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	6	1	76	2	N	-0-					59
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-					59
02	145 N	99	-0-	-46	-0-	7	1	92	2	N	-0-					59

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

09	150 N	72	-0-	-78	-0-	5	1	67	2	N	-0-	1	1			47
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	2	N	-0-					47
11	210 N	122	-0-	-88	-0-	9	1	113	2	N	-0-					47
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-					47
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	11	1	140	2	N	-0-					47
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					47

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	82	1	1049	2	N	3	6	1			131
							3	9									
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	79	1	1050	2	N	-0-					131
11	750	N	416	-0-	-334	-0-	29	1	387	2	N	-0-					131
12	775	N	662	-0-	-113	-0-	49	1	613	2	N	-0-					131
01	775	N	546	-0-	-229	-0-	39	1	507	2	N	-0-					131
02	406	N	300	-0-	-106	-0-	21	1	279	2	N	-0-					131

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
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	130	1	1658	2	N	15	202	1			65
							17	9									
10	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	104	1	1372	2	N	16					81
							18	9									
11	1710	N	1519	-0-	-191	-0-	106	1	1400	2	N	12					93
							13	9									
12	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	116	1	1451	2	N	20					113
							22	9									
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	104	1	1367	2	N	36					149
							40	9									
02	1479	N	1370	-0-	-109	-0-	92	1	1232	2	N	42					191
							46	9									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	475	-0-	-65	-0-	34	1	440	2	N	1	6	1			98
							1	9									
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	34	1	444	2	N	-0-					98
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	43	1	572	2	N	-0-					98
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	466	2	N	-0-					98
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	48	1	629	2	N	-0-					98
*02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	49	1	652	2	N	1					99
							1	9									

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	162	1	2075	2	N	3	19	1			70
							3	9									
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	158	1	2096	2	N	-0-					70
11	2190	N	2068	-0-	-122	-0-	146	1	1922	2	N	-0-					70
12	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	149	1	1868	2	N	2					72
							2	9									
01	2263	N	1991	-0-	-272	-0-	141	1	1849	2	N	1					73
							1	9									
*02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	151	1	2024	2	N	4					77
							4	9									

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
G FORCE ENERGY, LLC 292169
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					33
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					33
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					33
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					33
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	2705	-0-	-4195	-0-	2705	3			Y	-0-					81
10	7130	X	5767	-0-	-1363	-0-	5767	3			Y	-0-					81
11	6900	X	4312	-0-	-2588	-0-	4312	3			Y	-0-					81
12	7130	X	6737	-0-	-393	-0-	6737	3			Y	-0-					81
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					81
02	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-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
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					40
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					40
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					40
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					40
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					40
02	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
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					83
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					83
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					83
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					83
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					83
02	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
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					22
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					22
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					22
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					22
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
09	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	2			N	-0-					22
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					22
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					22
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					22
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					22
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. 867578
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
09	390	N	144	-0-	-246	-0-	144	2			N	-0-					3
10	403	N	146	-0-	-257	-0-	146	2			N	-0-					3
11	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	2			N	-0-					3
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					3
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					3
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	142	2			N	-0-					3

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	16	1	571	2	Y	6					14
							7	9									
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	15	1	517	2	Y	6	10	1			10
							7	9									
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	40	1	1144	2	Y	14	8	1			16
							15	9									
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	38	1	1126	2	Y	13	17	1			12
							14	9									
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	30	1	785	2	Y	9					21
							10	9									
02	1160	N	899	-0-	-261	-0-	23	1	853	2	Y	21	14	1			28
							23	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

09	3000	N	3005	-0-	5	5	81	1	2893	2	Y	28					55
							31	9									
10	3100	N	3440	-0-	340	345	95	1	3301	2	Y	40	38	1			57
							44	9									
11	1710	X	1184	-0-	-526	-0-	39	1	1124	2	Y	19	44	1	6	8	26
							21	9									
12	1767	X	955	-0-	-812	-0-	31	1	912	2	Y	11	27	1			10
							12	9									
01	1767	X	1398	-0-	-369	-0-	51	1	1330	2	Y	15					25
							17	9									
02	1566	X	669	-0-	-897	-0-	17	1	635	2	Y	15	17	1			23
							17	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

09	720	N	636	-0-	-84	-0-	17	1	612	2	Y	6					13
							7	9									
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	399	2	Y	5	9	1			9
							6	9									
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	477	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	50	1	1476	2	Y	17	10	1			15
							19	9									
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	65	1	1708	2	Y	20					35
							22	9									
*02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	25	1	921	2	Y	22	24	1			33
							24	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3344	-0-	344	844	91	1	3218	2	Y	32					71
							35	9									
10	3100	N	3291	-0-	191	1035	91	1	3158	2	Y	38	49	1			60
							42	9									
11	3517	X	2482	-0-	-1035	-0-	83	1	2369	2	Y	27	45	1			42
							30	9									
12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	137	1	4062	2	Y	49	46	1			45
							54	9									
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	152	1	3999	2	Y	46					91
							51	9									
*02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	87	1	3207	2	Y	78	61	1			108
							86	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

09	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	2			N	-0-					49
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					49
11	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	1121	2			N	-0-					49
12	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2			N	-0-					49
01	1147	N	988	-0-	-159	-0-	988	2			N	-0-					49
02	1073	N	757	-0-	-316	-0-	757	2			N	-0-					49

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	53	1	1895	2	Y	19					42
							21	9									
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	54	1	1896	2	Y	23	29	1			36
							25	9									
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	63	1	1807	2	Y	21	28	1			29
							23	9									
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	84	1	2496	2	Y	30	32	1			27
							33	9									
01	3100	N	3534	-0-	434	434	128	1	3363	2	Y	39					66
							43	9									
*02	3362	X	2928	-0-	-434	-0-	75	1	2778	2	Y	68	45	1			89
							75	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	23	1	832	2	Y	8					10
							9	9									
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	50	1	1756	2	Y	21	7	1			24
							23	9									
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	29	1	815	2	Y	10	19	1			15
							11	9									
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	12	1	371	2	Y	4	15	1			4
							4	9									
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	412	2	Y	5					9
							6	9									
02	841	N	332	-0-	-509	-0-	9	1	314	2	Y	8	6	1			11
							9	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	47	1	1678	2	Y	16					39
							18	9									
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	46	1	1587	2	Y	19	27	1			31
							21	9									
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	55	1	1583	2	Y	19	24	1			26
							21	9									
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	21	1	628	2	Y	7	27	1			6
							8	9									
01	620	N	292	-0-	-328	-0-	11	1	278	2	Y	3					9
							3	9									
02	928	N	744	-0-	-184	-0-	19	1	706	2	Y	17	6	1			20
							19	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

09	1110	N	903	-0-	-207	-0-	15	1	885	2	N	3					250
							3	9									
10	806	N	796	-0-	-10	-0-	22	1	774	2	N	-0-					250
11	1020	N	652	-0-	-368	-0-	21	1	631	2	N	-0-					250
12	930	N	658	-0-	-272	-0-	24	1	634	2	N	-0-					250
01	806	N	326	-0-	-480	-0-	9	1	317	2	N	-0-					250
02	638	N	370	-0-	-268	-0-	9	1	361	2	N	-0-					250

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	102	1	882	2	N	-0-					27
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	72	1	839	2	N	-0-					27
11	870	N	867	-0-	-3	-0-	65	1	802	2	N	-0-					27
12	961	N	933	-0-	-28	-0-	63	1	870	2	N	-0-					27
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	68	1	887	2	N	-0-					27
*02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	57	1	824	2	N	-0-					27

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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	2	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	N	-0-					-0-
11	210	N	83	-0-	-127	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
12	217	N	81	-0-	-136	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
02	87	N	51	-0-	-36	-0-	1	1	50	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	81	1	1032	2	N	4					22
						4	9									
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	67	1	885	2	N	-0-					22
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	66	1	873	2	N	1					23
						1	9									
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	74	1	923	2	N	2					25
						2	9									
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	68	1	890	2	N	-0-					25
*02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	66	1	889	2	N	4					29
						4	9									

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					59
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1			58
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-					58
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	116 N	69	-0-	-47	-0-	5	1	64	2	N	-0-					58

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
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	163	1	2085	2	N	2					109
							2	9									
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	170	1	2254	2	N	6	19	1			96
							7	9									
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	160	1	2110	2	N	5					101
							6	9									
12	2325	N	2073	-0-	-252	-0-	153	1	1917	2	N	3					104
							3	9									
01	2418	N	2325	-0-	-93	-0-	164	1	2155	2	N	5					109
							6	9									
*02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	153	1	2057	2	N	14					123
							15	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
09	960	N	800	-0-	-160	-0-	58	1	741	2	N	1					61
							1	9									
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	56	1	747	2	N	1	12	1			50
							1	9									
11	780	N	756	-0-	-24	-0-	53	1	701	2	N	2					52
							2	9									
12	837	N	764	-0-	-73	-0-	56	1	706	2	N	2					54
							2	9									
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	56	1	737	2	N	1					55
							1	9									
*02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	54	1	724	2	N	3					58
							3	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
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	167	1	2135	2	N	3					48
							3	9									
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	160	1	2113	2	N	3	20	1			31
							3	9									
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	163	1	2149	2	N	6					37
							7	9									
12	2387	N	1958	-0-	-429	-0-	144	1	1811	2	N	3					40
							3	9									
01	2263	N	2240	-0-	-23	-0-	158	1	2078	2	N	4					44
							4	9									
02	2233	N	2185	-0-	-48	-0-	151	1	2022	2	N	11					55
							12	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
09	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	128	1	1642	2	N	2					226
							2	9									
10	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	125	1	1656	2	N	4	16	1			214
							4	9									
11	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	117	1	1535	2	N	20	170	1			64
							22	9									
12	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	131	1	1640	2	N	7					71
							8	9									
01	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	123	1	1617	2	N	5					76
							6	9									
*02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	123	1	1653	2	N	10					86
							11	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2070 N	2031	-0-	-39	-0-	147 1 2 9	1882 2	N	2			73
10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	149 1 4 9	1979 2	N	4	20 1		57
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	146 1 6 9	1925 2	N	5			62
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	156 1 3 9	1954 2	N	3			65
01	2139 N	2105	-0-	-34	-0-	148 1 6 9	1951 2	N	5			70
*02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	147 1 9 9	1975 2	N	8			78

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TREK RESOURCES, INC. 867578
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

09	2100 N	368	-0-	-1732	-0-	368	2			Y	-0-					25
10	3100 N	4180	-0-	1080	1080	4136	2	44	9	Y	40					65
11	3000 N	3920	-0-	920	2000	3901	2	19	9	Y	17					82
12	3100 N	3621	-0-	521	2521	3604	2	17	9	Y	15					97
01	5823 X	3302	-0-	-2521	-0-	3282	2	20	9	Y	18					115
02	3828 X	2274	-0-	-1554	-0-	2274	2			Y	-0-					115

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
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996

09	4266	3798	-0-	-468	-0-	3798	2		N	-0-			-0-
10	13007	8224	-0-	-4783	-0-	8224	2		N	-0-			-0-
11	11376	7353	-0-	-4023	-0-	7353	2		N	-0-			-0-
12	11296	7370	-0-	-3926	-0-	7370	2		N	-0-			-0-
01	0	7341	-0-	7341	7341	7341	2		N	-0-			-0-
02	0	5278	-0-	5278	12619	5278	2		N	-0-			-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	180	-0-	180	180	180	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-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

09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	466	1	2580	2	N	-0-					80
10	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	483	1	2637	2	N	2					82
						2	9									
11	2970 X	2815	-0-	-155	-0-	452	1	2363	2	N	-0-					82
12	3069 X	2913	-0-	-156	-0-	452	1	2459	2	N	2					84
						2	9									
01	3069 X	2169	-0-	-900	-0-	388	1	1780	2	N	1					85
						1	9									
02	2871 X	2672	-0-	-199	-0-	420	1	2232	2	N	18					103
						20	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019 - P/A 03/15/19

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

09	300 N	100	-0-	-200	-0-	100	2			N	-0-					8
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					8
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					8
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

09	2940 X	1892	-0-	-1048	-0-	1892	2			Y	-0-					11
10	3255 X	1809	-0-	-1446	-0-	1809	2			Y	-0-					11
11	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-					11
12	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			Y	-0-					11
01	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			Y	-0-					11
02	4408 X	2113	-0-	-2295	-0-	2113	2			Y	-0-					11

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - P/A 10/29/18

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
09	3540 X	2278	-0-	-1262	-0-	2278	2			N	-0-			20
10	3658 X	1797	-0-	-1861	-0-	1797	2			N	-0-			20
11	3540 X	2542	-0-	-998	-0-	2542	2			N	-0-			20
12	2883 X	2344	-0-	-539	-0-	2344	2			N	-0-			20
*01	2418 X	241	-0-	-2177	-0-	241	2			N	-0-			20
02	2465 X	1727	-0-	-738	-0-	1727	2			N	-0-			2

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-			6
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-			6
11	150 N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-			6
12	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-			6
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-			6
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			6

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

09	1290 N	480	-0-	-810	-0-	480	2			N	-0-			1
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			1
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-			1
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			1
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			1
02	1247 N	833	-0-	-414	-0-	833	2			N	-0-			1

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

09	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-			16
10	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-			16
11	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-			16
12	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-			16
01	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-			16
*02	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-			16

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	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

09	1080 N	944	-0-	-136	-0-	36	1	908	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	920	-0-	-444	-0-	39	1	881	2	N	-0-			-0-
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	82	1	1644	2	N	-0-			-0-
12	961 N	959	-0-	-2	-0-	40	1	919	2	N	-0-			-0-
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	59	1	1374	2	N	-0-			-0-
02	1682 N	1469	-0-	-213	-0-	68	1	1401	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
09	600 N	503	-0-	-97	-0-	77	1	426	2	N	-0-			150
10	589 N	541	-0-	-48	-0-	84	1	457	2	N	-0-			150
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	81	1	424	2	N	-0-			150
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	83	1	450	2	N	-0-			150
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	98	1	451	2	N	-0-			150
02	493 N	492	-0-	-1	-0-	78	1	414	2	N	-0-			150

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

09	630 N	508	-0-	-122	-0-	78	1	430	2	N	-0-			20
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	62	1	338	2	N	-0-			20
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	89	1	467	2	N	-0-			20
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	97	1	529	2	N	-0-			20
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	85	1	388	2	N	-0-			20
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	89	1	473	2	N	1			21
						1	9							

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

09	1410 N	1100	-0-	-310	-0-	1100	2			N	-0-			1
10	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-			1
11	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-			1
12	1147 N	644	-0-	-503	-0-	644	2			N	-0-			1
01	1581 N	924	-0-	-657	-0-	924	2			N	-0-			1
02	1479 N	791	-0-	-688	-0-	791	2			N	-0-			1

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			47
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			47
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			47
12	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-			47
01	3100 N	3731	-0-	631	631	3731	2			N	-0-			47
*02	2900 N	2724	-0-	-176	455	2724	2			N	-0-			47

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

09	1710 X	232	-0-	-1478	-0-	232	2			N	-0-			7
10	1612 X	1519	-0-	-93	-0-	1519	2			N	-0-			7
11	1920 X	942	-0-	-978	-0-	942	2			N	-0-			7
12	1984 X	730	-0-	-1254	-0-	730	2			N	-0-			7
01	1984 X	1192	-0-	-792	-0-	1192	2			N	-0-			7
02	1421 X	1327	-0-	-94	-0-	1327	2			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
09	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-					9
10	744	N	410	-0-	-334	-0-	410	2			N	-0-					9
11	690	N	390	-0-	-300	-0-	390	2			N	-0-					9
12	713	N	402	-0-	-311	-0-	402	2			N	-0-					9
01	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	2			N	-0-					9
02	377	N	357	-0-	-20	-0-	357	2			N	-0-					9

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

09	960	N	444	-0-	-516	-0-	444	2			N	-0-					1
10	1023	N	818	-0-	-205	-0-	818	2			N	-0-					1
11	990	N	448	-0-	-542	-0-	448	2			N	-0-					1
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-					1
01	806	N	406	-0-	-400	-0-	406	2			N	-0-					1
02	435	N	364	-0-	-71	-0-	364	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	66	1	1650	2	N	-0-					129
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	66	1	1498	2	N	-0-					129
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	78	1	1567	2	N	-0-					129
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	66	1	1534	2	N	-0-					129
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	66	1	1546	2	N	-0-					129
*02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	2	N	-0-					129

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

09	5280	X	5093	-0-	-187	-0-	5093	2			N	-0-					27
10	5518	X	4675	-0-	-843	-0-	4675	2			N	-0-					27
11	5340	X	1525	-0-	-3815	-0-	1525	2			N	-0-					27
12	5518	X	4779	-0-	-739	-0-	4779	2			N	-0-					27
01	5301	X	3826	-0-	-1475	-0-	3826	2			N	-0-					27
02	4930	X	4589	-0-	-341	-0-	4589	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

09	1800	N	699	-0-	-1101	-0-	699	2			N	-0-					21
10	2325	N	503	-0-	-1822	-0-	503	2			N	-0-					21
11	2190	N	1268	-0-	-922	-0-	1268	2			N	-0-					21
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					21
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					21
02	1218	N	445	-0-	-773	-0-	445	2			N	-0-					21

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					1
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					1
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					1
12	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-					1
01	1116	N	868	-0-	-248	-0-	868	2			N	-0-					1
02	899	N	719	-0-	-180	-0-	719	2			N	-0-					1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	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
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					28
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					28
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					28
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					28
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					28
*02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					1
10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					1
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					1
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					1
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					1
*02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

09	3000	N	3207	-0-	207	207	3207	2			N	-0-					13
10	3100	N	3154	-0-	54	261	3154	2			N	-0-					13
11	1193	N	932	-0-	-261	-0-	932	2			N	-0-					13
12	1023	X	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-					13
01	1023	X	424	-0-	-599	-0-	424	2			N	-0-					13
02	957	X	893	-0-	-64	-0-	893	2			N	-0-					13

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					65
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					65
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					65
12	1736	N	1096	-0-	-640	-0-	1096	2			N	-0-					65
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					65
*02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					65

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

09	3150	X	2444	-0-	-706	-0-	2444	2			N	-0-					68
10	4123	X	1804	-0-	-2319	-0-	1804	2			N	-0-					68
11	3990	X	2908	-0-	-1082	-0-	2908	2			N	-0-					68
12	4123	X	1833	-0-	-2290	-0-	1833	2			N	-0-					68
01	2511	X	964	-0-	-1547	-0-	964	2			N	-0-					68
02	2813	X	1316	-0-	-1497	-0-	1316	2			N	-0-					68

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					28
10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					28
11	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					28
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					28
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					28
*02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2		N	-0-			22
10	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-			22
11	2010 X	2002	-0-	-8	-0-	2002	2		N	-0-			22
12	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-			22
01	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		N	-0-			22
*02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			22

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

09	2340 N	281	-0-	-2059	-0-	281	2		N	-0-			26
10	1519 N	558	-0-	-961	-0-	558	2		N	-0-			26
11	510 N	381	-0-	-129	-0-	381	2		N	-0-			26
12	279 N	133	-0-	-146	-0-	133	2		N	-0-			26
01	558 N	276	-0-	-282	-0-	276	2		N	-0-			26
02	377 N	241	-0-	-136	-0-	241	2		N	-0-			26

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			33
10	1984 N	1154	-0-	-830	-0-	1154	2		N	-0-			33
11	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		N	-0-			33
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-			33
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			33
02	1856 N	1474	-0-	-382	-0-	1474	2		N	-0-			33

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
10	806 N	513	-0-	-293	-0-	513	2		N	-0-			-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
12	1116 N	505	-0-	-611	-0-	505	2		N	-0-			-0-
01	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	2		N	-0-			-0-
*02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

09	3630 X	3380	-0-	-250	-0-	3380	2		N	-0-			61
10	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2		N	-0-			61
11	3600 X	2693	-0-	-907	-0-	2693	2		N	-0-			61
12	3720 X	3341	-0-	-379	-0-	3341	2		N	-0-			61
01	3813 X	3378	-0-	-435	-0-	3376	2	2 9	N	2			63
02	3567 X	2828	-0-	-739	-0-	2828	2		N	-0-			63

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

09	3720 X	3653	-0-	-67	-0-	3653	2		N	-0-			73
10	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				N	-0-			73
11	3180 X	2587	-0-	-593	-0-	2587	2		N	-0-			73
12	3782 X	3123	-0-	-659	-0-	3123	2		N	-0-			73
01	3782 X	2359	-0-	-1423	-0-	2359	2		N	-0-			73
02	3538 X	2609	-0-	-929	-0-	2609	2		N	-0-			73

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-			63
10	2108 N	1626	-0-	-482	-0-	1626	2		N	-0-			63
11	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	1815	2		N	-0-			63
12	2015 N	1799	-0-	-216	-0-	1799	2		N	-0-			63
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			63
02	1769 N	1731	-0-	-38	-0-	1731	2		N	-0-			63

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					1
10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					1
11	3090 X	2976	-0-	-114	-0-	2976	2			N	-0-					1
12	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					1
01	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					1
*02	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

09	3000 N	3995	-0-	995	995	3995	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3388	-0-	288	1283	3388	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3161	-0-	161	1444	3161	2			N	-0-					-0-
12	4579 X	3135	-0-	-1444	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
01	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
*02	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					27
10	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					27
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					27
12	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					27
01	3100 N	3537	-0-	437	437	3537	2			N	-0-					27
*02	2094 N	1657	-0-	-437	-0-	1657	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

09	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					47
10	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					47
11	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					47
12	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					47
01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					47
*02	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					47

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					1
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					1
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
11	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	982	-0-	-165	-0-	982	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	957 N	885	-0-	-72	-0-	885	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

09	2250 N	1048	-0-	-1202	-0-	1048	2			N	-0-					1
10	3100 N	5268	-0-	2168	2168	5268	2			N	-0-					1
11	6293 X	4125	-0-	-2168	-0-	4125	2			N	-0-					1
12	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					1
01	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					1
02	2175 X	1909	-0-	-266	-0-	1909	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					1
10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					1
11	2070	X	1228	-0-	-842	-0-	1228	2			N	-0-					1
12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					1
01	2139	N	1686	-0-	-453	-0-	1686	2			N	-0-					1
*02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					49
10	3100	N	6185	-0-	3085	3085	6185	2			N	-0-					49
11	3000	N	5420	-0-	2420	5505	5420	2			N	-0-					49
12	3100	N	3455	-0-	355	5860	3455	2			N	-0-					49
01	8165	X	2305	-0-	-5860	-0-	2305	2			N	-0-					49
*02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					49

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					1
10	496	N	288	-0-	-208	-0-	288	2			N	-0-					1
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					1
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					1
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					1
02	464	N	455	-0-	-9	-0-	455	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

09	3210	X	2350	-0-	-860	-0-	2350	2			N	-0-					11
10	3317	X	2664	-0-	-653	-0-	2664	2			N	-0-					11
11	2820	X	2483	-0-	-337	-0-	2483	2			N	-0-					11
12	2914	X	2268	-0-	-646	-0-	2268	2			N	-0-					11
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					11
02	2494	X	2456	-0-	-38	-0-	2456	2			N	-0-					11

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					128
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					128
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					128
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					128
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					128
02	145	N	117	-0-	-28	-0-	117	2			N	-0-					128

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
*02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					25
10	2542	N	2499	-0-	-43	-0-	2499	2			N	-0-					25
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					25
12	2542	N	2405	-0-	-137	-0-	2405	2			N	-0-					25
01	2511	N	2416	-0-	-95	-0-	2416	2			N	-0-					25
02	2291	N	2271	-0-	-20	-0-	2271	2			N	-0-					25

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
09	2700	X	1648	-0-	-1052	-0-	1648	2			N	-0-					63
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					63
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					63
12	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					63
01	2790	N	1072	-0-	-1718	-0-	1072	2			N	-0-					63
02	2494	N	536	-0-	-1958	-0-	536	2			N	-0-					63

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2970	X	1360	-0-	-1610	-0-	1360	2			N	-0-					1
10	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					1
11	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					1
12	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					1
01	2635	X	2493	-0-	-142	-0-	2493	2			N	-0-					1
02	2552	X	2504	-0-	-48	-0-	2504	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

09	2603	N	2455	-0-	-148	-0-	2455	2			N	-0-					1
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					1
11	2010	X	491	-0-	-1519	-0-	491	2			N	-0-					1
12	2077	X	1180	-0-	-897	-0-	1180	2			N	-0-					1
01	2077	X	1942	-0-	-135	-0-	1942	2			N	-0-					1
02	1943	X	691	-0-	-1252	-0-	691	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

09	2670	X	1749	-0-	-921	-0-	1749	2			N	-0-					38
10	2852	X	2302	-0-	-550	-0-	2302	2			N	-0-					38
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					38
12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					38
01	2759	X	2545	-0-	-214	-0-	2545	2			N	-0-					38
02	3074	X	2460	-0-	-614	-0-	2460	2			N	-0-					38

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					25
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					25
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					25
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					25
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					25
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	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
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					59
10	2759	N	2047	-0-	-712	-0-	2047	2			N	-0-					59
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					59
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					59
01	2046	N	1851	-0-	-195	-0-	1851	2			N	-0-					59
*02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					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
09	750	N	658	-0-	-92	-0-	53	1	605	2	N	-0-					104
10	930	N	440	-0-	-490	-0-	38	1	402	2	N	-0-					104
11	930	N	179	-0-	-751	-0-	16	1	163	2	N	-0-					104
12	682	N	336	-0-	-346	-0-	29	1	307	2	N	-0-					104
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	35	1	349	2	N	-0-					104
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	N	-0-					104

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
09	2700	X	2379	-0-	-321	-0-	2379	2			N	-0-					78
10	2790	X	1604	-0-	-1186	-0-	1604	2			N	-0-					78
11	2790	X	1976	-0-	-814	-0-	1976	2			N	-0-					78
12	2883	X	1805	-0-	-1078	-0-	1805	2			N	-0-					78
01	2883	X	1998	-0-	-885	-0-	1998	2			N	-0-					78
02	2291	X	1519	-0-	-772	-0-	1519	2			N	-0-					78

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	874	-0-	-326	-0-	71	1	803	2	N	-0-					100
10	1085	N	948	-0-	-137	-0-	81	1	867	2	N	-0-					100
11	1200	N	383	-0-	-817	-0-	34	1	349	2	N	-0-					100
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	82	1	875	2	N	-0-					100
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	132	1	1312	2	N	-0-					100
*02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	105	1	1102	2	N	10					110
							11	9									

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
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					11
10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					11
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					11
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					11
01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					11
*02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					11

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					2
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					2
11	3060	X	2747	-0-	-313	-0-	2747	2			N	-0-					2
12	3410	X	1968	-0-	-1442	-0-	1968	2			N	-0-					2
01	3410	X	2701	-0-	-709	-0-	2701	2			N	-0-					2
02	3190	X	2171	-0-	-1019	-0-	2171	2			N	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	908	-0-	-532	-0-	908	2			N	-0-					26
10	992	N	607	-0-	-385	-0-	607	2			N	-0-					26
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					26
12	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					26
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					26
*02	2900	N	3465	-0-	565	565	3465	2			N	-0-					26

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

09	2460	X	1432	-0-	-1028	-0-	55	1	1377	2	N	-0-					32
10	2418	X	1270	-0-	-1148	-0-	53	1	1217	2	N	-0-					32
11	2130	X	1394	-0-	-736	-0-	66	1	1328	2	N	-0-					32
12	2201	X	1468	-0-	-733	-0-	61	1	1407	2	N	-0-					32
01	2201	X	1727	-0-	-474	-0-	71	1	1656	2	N	-0-					32
*02	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	77	1	1582	2	N	-0-					32

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	930	N	258	-0-	-672	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	651	-0-	-465	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	668	-0-	-1006	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					51
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					51
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					51
12	3100	N	3214	-0-	114	114	3214	2			N	-0-					51
01	2387	N	2157	-0-	-230	-0-	2157	2			N	-0-					51
02	2291	N	1574	-0-	-717	-0-	1574	2			N	-0-					51

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					1
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					1
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					1
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					1
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					1
*02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					1

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	419	1	4756	2	N	-0-					37
10	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	468	1	4979	2	N	-0-					37
11	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	444	1	4498	2	N	-0-					37
12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	431	1	4584	2	N	-0-					37
01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	402	1	4007	2	N	-0-					37
*02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	424	1	4434	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
09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	442	1	5019	2	N	-0-					146
10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	453	1	4825	2	N	-0-					146
11	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	455	1	4611	2	N	-0-					146
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	429	1	4564	2	N	-0-					146
01	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	412	1	4104	2	N	-0-					146
*02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	371	1	3882	2	N	-0-					146

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

09	1080	N	918	-0-	-162	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	626	-0-	-490	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	412	-0-	-668	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	961	N	341	-0-	-620	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	406	N	230	-0-	-176	-0-	230	2			N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

09	2790	X	2307	-0-	-483	-0-	2307	2			N	-0-					4
10	2759	X	2682	-0-	-77	-0-	2682	2			N	-0-					4
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					4
12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					4
01	2697	X	2270	-0-	-427	-0-	2270	2			N	-0-					4
02	2813	N	2804	-0-	-9	-0-	2804	2			N	-0-					4

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

09	930	X	563	-0-	-367	-0-	563	2			N	-0-					70
10	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-					70
11	3000	N	3631	-0-	631	631	3631	2			N	-0-					70
12	2136	N	1505	-0-	-631	-0-	1505	2			N	-0-					70
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					70
02	1972	X	954	-0-	-1018	-0-	954	2			N	-0-					70

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					2
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3870	X	2794	-0-	-1076	-0-	2794	2			N	-0-				26
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-				26
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-				26
12	3999	X	2480	-0-	-1519	-0-	2480	2			N	-0-				26
01	3999	X	3423	-0-	-576	-0-	3423	2			N	-0-				26
02	3741	X	1854	-0-	-1887	-0-	1854	2			N	-0-				26

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	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

09	1080	N	811	-0-	-269	-0-	811	2			N	-0-				12
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-				12
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-				12
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-				12
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-				12
*02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-				12

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

09	600	N	555	-0-	-45	-0-	304	1	251	2	N	-0-				128
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	325	1	340	2	N	-0-				128
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	306	1	421	2	N	-0-				128
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	317	1	400	2	N	-0-				128
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	309	1	371	2	N	-0-				128
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	300	1	475	2	N	-0-				128

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-				2
10	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-				2
11	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-				2
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-				2
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-				2
*02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-				2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					1
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					1
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					1
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					1
01	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					1
*02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					1
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					1
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					1
12	868	N	86	-0-	-782	-0-	86	2			N	-0-					1
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					1
*02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	91	1	2279	2	N	-0-					55
10	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	104	1	2359	2	N	-0-					55
11	2520	N	2276	-0-	-244	-0-	108	1	2168	2	N	-0-					55
12	2449	N	2303	-0-	-146	-0-	95	1	2208	2	N	-0-					55
01	2449	N	2262	-0-	-187	-0-	93	1	2169	2	N	-0-					55
02	2204	N	2037	-0-	-167	-0-	95	1	1942	2	N	-0-					55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					1
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					1
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					1
12	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					1
01	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-					1
02	783	N	526	-0-	-257	-0-	526	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	922	-0-	-698	-0-	922	2			N	-0-					66
10	1116	N	704	-0-	-412	-0-	704	2			N	-0-					66
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					66
12	961	N	636	-0-	-325	-0-	636	2			N	-0-					66
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					66
02	1566	N	776	-0-	-790	-0-	776	2			N	-0-					66

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	215	-0-	-1225	-0-	215	2			N	-0-					1
10	1457	N	1080	-0-	-377	-0-	1080	2			N	-0-					1
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					1
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					1
01	1085	N	878	-0-	-207	-0-	878	2			N	-0-					1
02	1711	N	1286	-0-	-425	-0-	1286	2			N	-0-					1

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	810	N	481	-0-	-329	-0-	481	2			N	-0-					30
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					30
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					30
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					30
01	961	N	507	-0-	-454	-0-	507	2			N	-0-					30
*02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					30

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

09	3090	X	1998	-0-	-1092	-0-	1998	2			N	-0-					81
10	3193	X	2798	-0-	-395	-0-	2798	2			N	-0-					81
11	3030	X	2470	-0-	-560	-0-	2470	2			N	-0-					81
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					81
01	2914	X	2043	-0-	-871	-0-	2043	2			N	-0-					81
02	2610	X	2464	-0-	-146	-0-	2464	2			N	-0-					81

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

09	1830	X	1471	-0-	-359	-0-	1471	2			N	-0-					1
10	1891	X	1810	-0-	-81	-0-	1810	2			N	-0-					1
11	1830	X	1648	-0-	-182	-0-	1648	2			N	-0-					1
12	1767	X	1305	-0-	-462	-0-	1305	2			N	-0-					1
01	1798	X	518	-0-	-1280	-0-	518	2			N	-0-					1
02	1595	N	871	-0-	-724	-0-	871	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164

09	1830	X	1559	-0-	-271	-0-	1559	2			N	-0-					1
10	1891	X	720	-0-	-1171	-0-	720	2			N	-0-					1
11	1830	X	520	-0-	-1310	-0-	520	2			N	-0-					1
12	1612	X	405	-0-	-1207	-0-	405	2			N	-0-					1
01	1612	X	361	-0-	-1251	-0-	361	2			N	-0-					1
02	493	N	304	-0-	-189	-0-	304	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	249	1	1377	2	N	6	175	1			119
							7	9									
10	2077	N	1747	-0-	-330	-0-	270	1	1473	2	N	4					123
							4	9									
11	1650	N	1538	-0-	-112	-0-	247	1	1290	2	N	1					124
							1	9									
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	267	1	1450	2	N	1					125
							1	9									
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	328	1	1502	2	N	4					129
							4	9									
*02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	254	1	1349	2	N	8					137
							9	9									

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					30
10	527	X	181	-0-	-346	-0-	181	2			N	-0-					30
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					30
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					30
01	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					74
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					74
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					74
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					74
01	868	N	342	-0-	-526	-0-	342	2			N	-0-					74
02	812	N	558	-0-	-254	-0-	558	2			N	-0-					74

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					25
10	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-					25
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					25
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					25
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					25
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					25

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

09	8790	X	7029	-0-	-1761	-0-	269	1	6760	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	6773	-0-	-2310	-0-	285	1	6488	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	3602	-0-	-4318	-0-	171	1	3431	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7259	-0-	-925	-0-	300	1	6959	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7381	-0-	-803	-0-	303	1	7078	2	N	-0-					-0-
02	6786	X	5720	-0-	-1066	-0-	266	1	5454	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					32
10	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					32
11	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					32
12	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					32
01	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					32
*02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	87	N	49	-0-	-38	-0-	49	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	202	1	5063	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4417	-0-	-1008	-0-	186	1	4231	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4398	-0-	-852	-0-	208	1	4190	2	N	-0-					-0-
12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	254	1	5906	2	N	-0-					-0-
01	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	224	1	5234	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	5075	-0-	-29	-0-	236	1	4839	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

09	18300	X	15357	-0-	-2943	-0-	2677	1	12680	2	N	-0-					-0-
10	18910	X	16292	-0-	-2618	-0-	2836	1	13456	2	N	-0-					-0-
11	18300	X	13525	-0-	-4775	-0-	2572	1	10953	2	N	-0-					-0-
12	16740	X	14265	-0-	-2475	-0-	2740	1	11525	2	N	-0-					-0-
01	16461	X	14180	-0-	-2281	-0-	2734	1	11446	2	N	-0-					-0-
02	15254	X	10529	-0-	-4725	-0-	2422	1	8107	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

09	14580	X	13510	-0-	-1070	-0-	1864	1	11646	2	N	-0-					-0-
10	14539	X	13342	-0-	-1197	-0-	1949	1	11393	2	N	-0-					-0-
11	13140	X	11799	-0-	-1341	-0-	1892	1	9907	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	12188	-0-	-1762	-0-	1891	1	10297	2	N	-0-					-0-
01	13950	X	13784	-0-	-166	-0-	2000	1	11784	2	N	-0-					-0-
02	13050	X	11249	-0-	-1801	-0-	1858	1	9391	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	165	1	4128	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4244	-0-	-158	-0-	179	1	4065	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3849	-0-	-111	-0-	182	1	3667	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3974	-0-	-459	-0-	164	1	3810	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3802	-0-	-631	-0-	156	1	3646	2	N	-0-					-0-
02	4147	X	2033	-0-	-2114	-0-	95	1	1938	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

09	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	3830	1	9807	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	9747	-0-	-2498	-0-	3265	1	6482	2	N	-0-					-0-
11	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	3889	1	9051	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	11333	-0-	-2772	-0-	3435	1	7898	2	N	-0-					-0-
01	14105	X	12170	-0-	-1935	-0-	3797	1	8373	2	N	-0-					-0-
02	13195	X	10989	-0-	-2206	-0-	3462	1	7527	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

09	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	125	1	1416	2	N	-0-					54
10	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	107	1	1139	2	N	-0-					54
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	160	1	1624	2	N	-0-					54
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	176	1	1872	2	N	-0-					54
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	166	1	1654	2	N	-0-					54
02	1711	N	1675	-0-	-36	-0-	146	1	1529	2	N	-0-					54

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200 X	7078	-0-	-122	-0-	7078	2			N	-0-					218
10	7223 X	6371	-0-	-852	-0-	6370	2	1	9	N	1	185	1			34
11	6960 X	6567	-0-	-393	-0-	6567	2			N	-0-					34
12	7316 X	6663	-0-	-653	-0-	6663	2			N	-0-					34
01	7316 X	6675	-0-	-641	-0-	6632	2	43	9	N	39					73
02	6844 X	5904	-0-	-940	-0-	5840	2	64	9	N	58					131

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

09	14850 X	12269	-0-	-2581	-0-	470	1	11799	2	N	-0-					-0-
10	15345 X	12281	-0-	-3064	-0-	517	1	11764	2	N	-0-					-0-
11	13620 X	7026	-0-	-6594	-0-	333	1	6693	2	N	-0-					-0-
12	14074 X	13256	-0-	-818	-0-	547	1	12709	2	N	-0-					-0-
01	12679 X	11740	-0-	-939	-0-	482	1	11258	2	N	-0-					-0-
02	11861 X	10709	-0-	-1152	-0-	498	1	10211	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

09	14B2 EXT	39	-0-	39	40	1	1	38	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	41	1	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	44	3	2			N	-0-					-0-
01	44 X	-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	30	1	3182	2	N	-0-					20
10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	31	1	3011	2	N	-0-					20
11	2940 X	2384	-0-	-556	-0-	30	1	2354	2	N	-0-					20
12	3038 X	2348	-0-	-690	-0-	62	1	2286	2	N	-0-					20
01	3038 X	1802	-0-	-1236	-0-	58	1	1744	2	N	-0-					20
02	2842 X	1975	-0-	-867	-0-	58	1	1917	2	N	-0-					20

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					1
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					1
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	498	3			N	-0-					1
12	620 N	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-					1
01	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					1
02	493 N	471	-0-	-22	-0-	471	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

09	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5290	3	1	9	N	1	1	1			1
10	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5485	3	1	9	N	1	1	1			1
11	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			N	-0-					1
12	5487 X	5410	-0-	-77	-0-	5409	3	1	9	N	1	1	1			1
01	5487 X	5452	-0-	-35	-0-	5448	3	4	9	N	4	4	1			1
02	5191 X	4278	-0-	-913	-0-	4278	3			N	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

09	2010 N	1350	-0-	-660	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
10	2015 N	1146	-0-	-869	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
11	2010 N	937	-0-	-1073	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
12	1395 N	1093	-0-	-302	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
01	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
02	899 N	818	-0-	-81	-0-	818	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
*02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

09	3600 X	3557	-0-	-43	-0-	3557	3			Y	-0-					-0-
10	3720 X	3321	-0-	-399	-0-	3321	3			Y	-0-					-0-
11	3600 X	3182	-0-	-418	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-
12	3720 X	3196	-0-	-524	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-
01	3720 X	3231	-0-	-489	-0-	3230	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3277 X	2993	-0-	-284	-0-	2993	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					18
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					18
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					18
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					18
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					18
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9	3			Y	-0-					18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			Y	-0-					-0-
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			Y	-0-					-0-
11	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-
12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			Y	-0-					-0-
01	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3255	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

09	450 N	402	-0-	-48	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
10	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
02	493 N	473	-0-	-20	-0-	473	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

09	510 N	453	-0-	-57	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
02	348 N	283	-0-	-65	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
02	261 N	260	-0-	-1	-0-	260	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
02	290 N	127	-0-	-163	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

09	990 N	977	-0-	-13	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
10	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
02	957 N	938	-0-	-19	-0-	938	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
11	1650 N	1240	-0-	-410	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
12	1705 N	1185	-0-	-520	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
01	1519 N	1107	-0-	-412	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
02	1189 N	972	-0-	-217	-0-	972	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.	138	-0-	138	804	138	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	2140	-0-	2140	2944	2140	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	1324	-0-	1324	4268	1324	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	111	-0-	111	4379	111	3			Y	-0-					-0-
01	4709 X	330	-0-	-4379	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
02	1276 N	159	-0-	-1117	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
*02	2900 N	4607	-0-	1707	1707	4607	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
11	870 N	833	-0-	-37	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
12	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
01	868 N	842	-0-	-26	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
02	812 N	783	-0-	-29	-0-	783	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
10	1519 N	1431	-0-	-88	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
11	1470 N	1430	-0-	-40	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
12	1581 N	1436	-0-	-145	-0-	1436	3			Y	-0-					-0-
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
*02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
11	660 N	454	-0-	-206	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
12	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3445	-0-	345	345	3443	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	2900 N	3072	-0-	172	517	3072	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240 X	2923	-0-	-317	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-
10	3348 X	3105	-0-	-243	-0-	3105	3			Y	-0-					-0-
11	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-
12	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			Y	-0-					-0-
01	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3417	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

09	630 N	601	-0-	-29	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
11	600 N	540	-0-	-60	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
12	620 N	383	-0-	-237	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
02	522 N	510	-0-	-12	-0-	510	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

09	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			Y	-0-					-0-
10	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			Y	-0-					-0-
11	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			Y	-0-					-0-
12	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-
01	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4252	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

09	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			Y	-0-					-0-
10	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			Y	-0-					-0-
11	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			Y	-0-					-0-
12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			Y	-0-					-0-
01	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3074	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

09	240 N	177	-0-	-63	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
*02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330 X	3169	-0-	-161	-0-	3169	3			Y	-0-					-0-
10	3441 X	3205	-0-	-236	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
11	3210 X	1878	-0-	-1332	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
12	3286 X	2085	-0-	-1201	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
01	3286 X	2119	-0-	-1167	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
*02	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
02	116 N	65	-0-	-51	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
01	1395 N	1330	-0-	-65	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
02	1334 N	1333	-0-	-1	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

09	2940 X	2723	-0-	-217	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
10	3038 X	3018	-0-	-20	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-
11	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			Y	-0-					-0-
12	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
01	3007 N	2937	-0-	-70	-0-	2936	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2813 N	2710	-0-	-103	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

09	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	8012	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8158	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	3			Y	-0-					-0-
12	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7709	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6851 X	6478	-0-	-373	-0-	6475	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	6409 X	5064	-0-	-1345	-0-	5064	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
*02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
02	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1066	-0-	-701	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
02	1653	N	504	-0-	-1149	-0-	504	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

09	1140	N	93	-0-	-1047	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

09	T. A.		609	-0-	609	1242	609	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		597	-0-	597	1839	597	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		628	-0-	628	2467	628	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		604	-0-	604	3071	604	3			Y	-0-					-0-
01	3670	X	599	-0-	-3071	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	57	-0-	-320	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

09	2550	N	2496	-0-	-54	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2166	-0-	-324	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2497	-0-	-76	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2546	-0-	-27	-0-	2545	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			Y	-0-					-0-
10	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			Y	-0-					-0-
11	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			Y	-0-					-0-
12	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			Y	-0-					-0-
01	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4902	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

09	3060 X	2539	-0-	-521	-0-	2539	3			Y	-0-					-0-
10	3162 X	2620	-0-	-542	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-
11	2610 X	2495	-0-	-115	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
12	2635 X	2566	-0-	-69	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
01	2635 X	2497	-0-	-138	-0-	2496	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2465 X	2368	-0-	-97	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
11	600 N	578	-0-	-22	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
12	589 N	488	-0-	-101	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
01	620 N	524	-0-	-96	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
02	551 N	517	-0-	-34	-0-	517	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

09	1470 N	1462	-0-	-8	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
10	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
11	1500 N	1261	-0-	-239	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
01	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
*02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	4740 X	4141	-0-	-599	-0-	4141	3			Y	-0-					-0-
10	4898 X	4126	-0-	-772	-0-	4126	3			Y	-0-					-0-
11	4590 X	4096	-0-	-494	-0-	4096	3			Y	-0-					-0-
12	4433 X	4432	-0-	-1	-0-	4432	3			Y	-0-					-0-
01	4340 X	4168	-0-	-172	-0-	4166	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

09	150 N	12	-0-	-138	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2683	-0-	-14	-0-	2682	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

09	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
02	609	N	443	-0-	-166	-0-	443	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1546	-0-	-20	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

09	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
02	1885	N	1785	-0-	-100	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4259	-0-	1259	1259	4259	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2078	-0-	-1022	237	2078	3			Y	-0-					-0-
01	1399	N	1162	-0-	-237	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
*02	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-
10	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					-0-
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2678	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2494	N	2390	-0-	-104	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	572	-0-	-208	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	513	-0-	-293	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
02	754	N	567	-0-	-187	-0-	567	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4121	-0-	-1039	-0-	4121	3			Y	-0-					-0-
10	5332	X	4710	-0-	-622	-0-	4710	3			Y	-0-					-0-
11	5160	X	4884	-0-	-276	-0-	4884	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5146	-0-	-186	-0-	5146	3			Y	-0-					-0-
01	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5610	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*02	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1343	-0-	-217	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
02	1450	N	1404	-0-	-46	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3313	X	3086	-0-	-227	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			Y	-0-					-0-
11	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					-0-
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			Y	-0-					-0-
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2932	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2581	X	2579	-0-	-2	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2190	-0-	-60	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
02	2117	N	1323	-0-	-794	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

09	3000	X	2683	-0-	-317	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2324	-0-	-776	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3176	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2900	X	2842	-0-	-58	-0-	2842	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2850	N	2686	-0-	-164	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
10	2945	N	2790	-0-	-155	-0-	2790	3			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2692	-0-	-8	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2698	-0-	-92	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2019	-0-	-771	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
02	2610	N	1586	-0-	-1024	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

09	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

09	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1536	-0-	-88	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
*02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	551	-0-	-259	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	514	-0-	-116	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					1
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					1
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					1
12	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	3			N	-0-					1
01	496	N	284	-0-	-212	-0-	284	3			N	-0-					1
02	464	N	275	-0-	-189	-0-	275	3			N	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	887	-0-	-433	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
*02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1837	-0-	-113	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
*02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	790	-0-	-326	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	535	-0-	-457	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
02	986	N	965	-0-	-21	-0-	965	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
*02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4860 X	4762	-0-	-98	-0-	4762 3		Y	-0-			-0-
10	4991 X	4986	-0-	-5	-0-	4986 3		Y	-0-			-0-
11	4770 X	1005	-0-	-3765	-0-	1005 3		Y	-0-			-0-
12	4929 X	337	-0-	-4592	-0-	337 3		Y	-0-			-0-
01	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			Y	-0-			-0-
02	4669 X	-0-	-0-	-4669	-0-			Y	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

09	780 N	649	-0-	-131	-0-	649 3		N	-0-			1
10	713 N	690	-0-	-23	-0-	690 3		N	-0-			1
11	660 N	643	-0-	-17	-0-	643 3		N	-0-			1
12	682 N	624	-0-	-58	-0-	624 3		N	-0-			1
01	682 N	624	-0-	-58	-0-	624 3		N	-0-			1
02	609 N	587	-0-	-22	-0-	587 3		N	-0-			1

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 3		Y	-0-			-0-
10	2046 N	1220	-0-	-826	-0-	1220 3		Y	-0-			-0-
11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3		Y	-0-			-0-
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3		Y	-0-			-0-
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3		Y	-0-			-0-
02	1914 N	1818	-0-	-96	-0-	1818 3		Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

09	2040 N	2022	-0-	-18	-0-	2022 3		Y	-0-			-0-
10	2108 N	2065	-0-	-43	-0-	2065 3		Y	-0-			-0-
11	2040 N	1998	-0-	-42	-0-	1998 3		Y	-0-			-0-
12	2077 N	1916	-0-	-161	-0-	1916 3		Y	-0-			-0-
01	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1999 3		Y	-0-			-0-
02	1943 N	1872	-0-	-71	-0-	1872 3		Y	-0-			-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 3		N	-0-			1
10	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 3		N	-0-			1
11	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 3		N	-0-			1
12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 3		N	-0-			1
01	3069 X	2938	-0-	-131	-0-	2936 3	2 9	N	2	2 1		1
*02	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 3		N	-0-			1

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

09	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 3		N	-0-			1
10	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3		N	-0-			1
11	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880 3		N	-0-			1
12	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961 3		N	-0-			1
01	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3033 3	2 9	N	2	2 1		1
*02	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 3		N	-0-			1

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 3		Y	-0-			-0-
10	2449 N	2419	-0-	-30	-0-	2419 3		Y	-0-			-0-
11	2370 N	2072	-0-	-298	-0-	2072 3		Y	-0-			-0-
12	2449 N	1960	-0-	-489	-0-	1960 3		Y	-0-			-0-
01	2418 N	1767	-0-	-651	-0-	1767 3		Y	-0-			-0-
02	2001 N	1542	-0-	-459	-0-	1542 3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3420 X	3218	-0-	-202	-0-	3218 3		Y	-0-			-0-
10	3534 X	3416	-0-	-118	-0-	3416 3		Y	-0-			-0-
11	3420 X	3273	-0-	-147	-0-	3273 3		Y	-0-			-0-
12	3534 X	3288	-0-	-246	-0-	3288 3		Y	-0-			-0-
01	3534 X	3246	-0-	-288	-0-	3245 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	3190 X	2991	-0-	-199	-0-	2991 3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

09	4260 X	4196	-0-	-64	-0-	4196 3		Y	-0-			-0-
10	4402 X	4110	-0-	-292	-0-	4110 3		Y	-0-			-0-
11	4260 X	3971	-0-	-289	-0-	3971 3		Y	-0-			-0-
12	4402 X	3984	-0-	-418	-0-	3984 3		Y	-0-			-0-
01	4402 X	4168	-0-	-234	-0-	4166 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	4060 X	3682	-0-	-378	-0-	3682 3		Y	-0-			-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		Y	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	-0-			-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		Y	-0-			-0-
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 3		Y	-0-			-0-
01	217 N	102	-0-	-115	-0-	102 3		Y	-0-			-0-
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		Y	-0-			-0-
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3		Y	-0-			-0-
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		Y	-0-			-0-
12	1612 N	1604	-0-	-8	-0-	1604 3		Y	-0-			-0-
01	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	1538 3		Y	-0-			-0-
*02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		Y	-0-			-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		Y	-0-			22
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		Y	-0-			22
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		Y	-0-			22
12	620 N	599	-0-	-21	-0-	599 3		Y	-0-			22
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		Y	-0-			22
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		Y	-0-			22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 3		Y	-0-			-0-
10	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873 3		Y	-0-			-0-
11	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 3		Y	-0-			-0-
12	2511 N	2096	-0-	-415	-0-	2096 3		Y	-0-			-0-
01	2511 N	2382	-0-	-129	-0-	2381 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*02	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1140 N	781	-0-	-359	-0-	781	3		Y	-0-			-0-
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		Y	-0-			-0-
11	1440 N	1090	-0-	-350	-0-	1090	3		Y	-0-			-0-
12	806 N	166	-0-	-640	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		Y	-0-			-0-
02	1044 N	570	-0-	-474	-0-	570	3		Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

09	1320 N	1207	-0-	-113	-0-	1207	3		Y	-0-			-0-
10	1395 N	1082	-0-	-313	-0-	1082	3		Y	-0-			-0-
11	1290 N	843	-0-	-447	-0-	843	3		Y	-0-			-0-
12	1240 N	1091	-0-	-149	-0-	1091	3		Y	-0-			-0-
01	1085 N	867	-0-	-218	-0-	867	3		Y	-0-			-0-
*02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

09	990 N	856	-0-	-134	-0-	856	3		Y	-0-			-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		Y	-0-			-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		Y	-0-			-0-
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		Y	-0-			-0-
01	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	3		Y	-0-			-0-
02	928 N	799	-0-	-129	-0-	799	3		Y	-0-			-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

09	1710 N	1062	-0-	-648	-0-	1062	3		Y	-0-			-0-
10	1767 N	1223	-0-	-544	-0-	1223	3		Y	-0-			-0-
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		Y	-0-			-0-
12	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3		Y	-0-			-0-
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		Y	-0-			-0-
02	1508 N	1502	-0-	-6	-0-	1502	3		Y	-0-			-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	3		Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3		Y	-0-			-0-
10	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3		Y	-0-			-0-
11	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3		Y	-0-			-0-
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3		Y	-0-			-0-
01	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2620	3	1 9	Y	1	1	1	-0-
*02	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
02	1247	N	1245	-0-	-2	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	69	-0-	-1221	-0-	69	3			N	-0-					1
10	1116	N	11	-0-	-1105	-0-	11	3			N	-0-					1
11	780	N	2	-0-	-778	-0-	2	3			N	-0-					1
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					1
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					1
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	1844	3			N	-0-					1
10	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	1885	3			N	-0-					1
11	1860	N	1323	-0-	-537	-0-	1323	3			N	-0-					1
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					1
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1906	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					1
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					1
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					1
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					1
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					1
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					1
10	3844	X	3669	-0-	-175	-0-	3669	3			N	-0-					1
11	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	3527	3			N	-0-					1
12	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	3544	3			N	-0-					1
01	3906	X	3376	-0-	-530	-0-	3374	3	2	9	N	2	2	1			1
02	3596	X	3208	-0-	-388	-0-	3208	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					1
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					1
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					1
12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					1
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2634	3	2	9	N	2	2	1			1
*02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4421	3	1	9	N	1	1	1			1
10	4495 X	3416	-0-	-1079	-0-	3416	3			N	-0-					1
11	4410 X	3833	-0-	-577	-0-	3833	3			N	-0-					1
12	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4739	3	1	9	N	1	1	1			1
01	4557 X	2351	-0-	-2206	-0-	2349	3	2	9	N	2	2	1			1
02	4263 X	961	-0-	-3302	-0-	961	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

09	2400 N	2265	-0-	-135	-0-	2265	3			N	-0-					1
10	1922 N	1702	-0-	-220	-0-	1702	3			N	-0-					1
11	2220 N	1514	-0-	-706	-0-	1514	3			N	-0-					1
12	2356 N	1932	-0-	-424	-0-	1932	3			N	-0-					1
01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2063	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					1
10	2201 N	1638	-0-	-563	-0-	1638	3			N	-0-					1
11	1920 N	1848	-0-	-72	-0-	1848	3			N	-0-					1
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					1
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	3	1	9	N	1	1	1			1
02	1798 N	1543	-0-	-255	-0-	1543	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

09	1320 N	1223	-0-	-97	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
01	1519 N	1211	-0-	-308	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
*02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

09	1290 N	1142	-0-	-148	-0-	1142	3			N	-0-					1
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					1
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					1
12	1178 N	866	-0-	-312	-0-	866	3			N	-0-					1
01	1953 N	1585	-0-	-368	-0-	1584	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
*02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

09	1020 N	905	-0-	-115	-0-	905	3			N	-0-					1
10	1116 N	894	-0-	-222	-0-	894	3			N	-0-					1
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					1
12	3100 N	4087	-0-	987	987	4087	3			N	-0-					1
01	3100 N	3080	-0-	-20	967	3078	3	2	9	N	2	2	1			1
*02	2900 N	2303	-0-	-597	370	2303	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	1879	-0-	-1601	-0-	1879	3			N	-0-					1
10	3596	X	1370	-0-	-2226	-0-	1370	3			N	-0-					1
11	3480	X	1808	-0-	-1672	-0-	1808	3			N	-0-					1
12	3503	X	1733	-0-	-1770	-0-	1733	3			N	-0-					1
01	2821	X	1699	-0-	-1122	-0-	1698	3	1	9	N	1	1	1			1
02	1827	X	1567	-0-	-260	-0-	1567	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	1471	3			N	-0-					1
10	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3			N	-0-					1
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					1
12	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1384	3			N	-0-					1
01	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			N	-0-					1
02	1450	N	1408	-0-	-42	-0-	1408	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					1
10	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					1
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					1
12	558	N	209	-0-	-349	-0-	209	3			N	-0-					1
01	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					1
02	232	N	195	-0-	-37	-0-	195	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3413	-0-	-247	-0-	3413	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3619	-0-	-163	-0-	3619	3			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3421	-0-	-239	-0-	3421	3			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	3491	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3393	X	3093	-0-	-300	-0-	3093	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
*02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450 X	3001	-0-	-449	-0-	3001	3			N	-0-					1
10	3565 X	3224	-0-	-341	-0-	3224	3			N	-0-					1
11	3450 X	2797	-0-	-653	-0-	2797	3			N	-0-					1
12	3379 X	2895	-0-	-484	-0-	2895	3			N	-0-					1
01	3379 X	2902	-0-	-477	-0-	2900	3	2	9	N	2	2	1			1
02	3016 X	2687	-0-	-329	-0-	2687	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	780 N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					1
10	992 N	829	-0-	-163	-0-	829	3			N	-0-					1
11	810 N	732	-0-	-78	-0-	732	3			N	-0-					1
12	806 N	712	-0-	-94	-0-	712	3			N	-0-					1
01	837 N	713	-0-	-124	-0-	713	3			N	-0-					1
02	696 N	676	-0-	-20	-0-	676	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2310 N	2252	-0-	-58	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
10	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-
11	2280 N	667	-0-	-1613	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
12	2325 N	1264	-0-	-1061	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
01	2449 N	1031	-0-	-1418	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
*02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

09	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
02	319 N	314	-0-	-5	-0-	314	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

09	3270 X	3201	-0-	-69	-0-	3201	3			Y	-0-					-0-
10	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-
11	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			Y	-0-					-0-
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
01	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3435	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
*02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2234	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

09	2130	N	1997	-0-	-133	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1948	-0-	-122	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2854	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

09	3960	X	3758	-0-	-202	-0-	3758	3			N	-0-					1
10	4030	X	3887	-0-	-143	-0-	3887	3			N	-0-					1
11	3900	X	3621	-0-	-279	-0-	3621	3			N	-0-					1
12	3968	X	3739	-0-	-229	-0-	3739	3			N	-0-					1
01	3968	X	3693	-0-	-275	-0-	3691	3	2	9	N	2	2	1			1
02	3625	X	3320	-0-	-305	-0-	3320	3			N	-0-					1

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

09	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1693	-0-	-137	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1621	-0-	-3	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					1
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					1
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					1
12	2852	N	2610	-0-	-242	-0-	2610	3			N	-0-					1
01	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	2621	3	2	9	N	2	2	1			1
02	2494	N	2342	-0-	-152	-0-	2342	3			N	-0-					1

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	1530	N	762	-0-	-768	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	703	-0-	-196	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
02	638	N	625	-0-	-13	-0-	625	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

09	2880	X	1485	-0-	-1395	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	1245	-0-	-1731	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	1191	-0-	-399	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1187	-0-	-456	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	893	-0-	-750	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	1450	X	1106	-0-	-344	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					1
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					1
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					1
12	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	2904	3			N	-0-					1
01	3007	X	2982	-0-	-25	-0-	2980	3	2	9	N	2	2	1			1
02	2871	X	2869	-0-	-2	-0-	2869	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					1
10	2170	N	2048	-0-	-122	-0-	2048	3			N	-0-					1
11	2760	N	2058	-0-	-702	-0-	2058	3			N	-0-					1
12	2325	N	2041	-0-	-284	-0-	2041	3			N	-0-					1
01	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1960	3	1	9	N	1	1	1			1
02	2001	N	1426	-0-	-575	-0-	1426	3			N	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
*02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

09	3540	X	3449	-0-	-91	-0-	3449	3			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3520	-0-	-107	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3323	-0-	-187	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3370	-0-	-226	-0-	3370	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3510	-0-	-86	-0-	3508	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3054	-0-	-201	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2792	-0-	-358	-0-	2792	3			Y	-0-					-0-
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			Y	-0-					-0-
01	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4325	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

09	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2417	-0-	-103	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2044	-0-	-498	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-
01	2542	N	1844	-0-	-698	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
02	2349	N	2321	-0-	-28	-0-	2321	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			Y	-0-					-0-
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3029	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					1
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					1
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					1
12	899	N	713	-0-	-186	-0-	713	3			N	-0-					1
01	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	3			N	-0-					1
02	696	N	667	-0-	-29	-0-	667	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					1
10	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					1
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					1
12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					1
01	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2384	3	2	9	N	2	2	1			1
*02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

09	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	2315	3			Y	-0-					-0-
11	2190	N	1976	-0-	-214	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2025	-0-	-300	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2057	-0-	-268	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
*02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					1
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					1
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					1
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					1
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					1
02	696	N	630	-0-	-66	-0-	630	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4067	3	1	9	N	1	1	1			1
10	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4222	3	1	9	N	1	1	1			1
11	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					1
12	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					1
01	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4053	3	3	9	N	3	3	1			1
*02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					1

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

09	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					1
10	2852 X	2844	-0-	-8	-0-	2844	3			N	-0-					1
11	2760 X	2660	-0-	-100	-0-	2660	3			N	-0-					1
12	2852 X	2770	-0-	-82	-0-	2770	3			N	-0-					1
01	2852 X	2173	-0-	-679	-0-	2173	3			N	-0-					1
02	2668 X	1932	-0-	-736	-0-	1932	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					1
10	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					1
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					1
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					1
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2027	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					1
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					1
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					1
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					1
01	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2504	3	2	9	N	2	2	1			1
*02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

09	5370 X	5105	-0-	-265	-0-	5104	3	1	9	N	1	1	1			2
10	5549 X	5247	-0-	-302	-0-	5246	3	1	9	N	1	1	1			2
11	5370 X	5010	-0-	-360	-0-	5010	3			N	-0-					2
12	5425 X	5144	-0-	-281	-0-	5143	3	1	9	N	1	1	1			2
01	5301 X	5123	-0-	-178	-0-	5120	3	3	9	N	3	3	1			2
02	4930 X	4752	-0-	-178	-0-	4752	3			N	-0-					2

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

09	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					1
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					1
11	540 N	424	-0-	-116	-0-	424	3			N	-0-					1
12	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					1
01	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					1
02	406 N	302	-0-	-104	-0-	302	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					1
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					1
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					1
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					1
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					1
*02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	1470	-0-	-780	-0-	1470	3			N	-0-					1
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					1
11	2250	N	1989	-0-	-261	-0-	1989	3			N	-0-					1
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					1
01	2325	N	2074	-0-	-251	-0-	2073	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5340	X	4207	-0-	-1133	-0-	4207	3			Y	-0-					-0-
10	5518	X	4152	-0-	-1366	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-
11	5280	X	4396	-0-	-884	-0-	4396	3			Y	-0-					-0-
12	4929	X	4042	-0-	-887	-0-	4042	3			Y	-0-					-0-
01	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5043	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

09	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1721	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1633	-0-	-20	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

09	1020	N	865	-0-	-155	-0-	865	3			N	-0-					1
10	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	3			N	-0-					1
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					1
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					1
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					1
02	957	N	930	-0-	-27	-0-	930	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120 X	2347	-0-	-773	-0-	477	1	1857	2	N	12	175	1			39
						13	9									
10	3224 X	1663	-0-	-1561	-0-	542	1	1103	2	N	16					55
						18	9									
11	3120 X	1689	-0-	-1431	-0-	468	1	1202	2	N	17					72
						19	9									
12	3224 X	2302	-0-	-922	-0-	515	1	1770	2	N	15					87
						17	9									
01	3131 X	3124	-0-	-7	-0-	629	1	2481	2	N	13					100
						14	9									
*02	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	587	1	1769	2	N	-0-					100

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
09	1020 N	758	-0-	-262	-0-	155	1	603	2	N	-0-					21
10	992 N	454	-0-	-538	-0-	150	1	304	2	N	-0-					21
11	900 N	651	-0-	-249	-0-	182	1	469	2	N	-0-					21
12	775 N	706	-0-	-69	-0-	159	1	547	2	N	-0-					21
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	151	1	597	2	N	-0-					21
02	638 N	577	-0-	-61	-0-	144	1	433	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780 N	609	-0-	-171	-0-	124	1	485	2	N	-0-					28
10	775 N	271	-0-	-504	-0-	89	1	182	2	N	-0-					28
11	750 N	379	-0-	-371	-0-	106	1	273	2	N	-0-					28
12	620 N	472	-0-	-148	-0-	106	1	366	2	N	-0-					28
01	279 N	7	-0-	-272	-0-	1	1	6	2	N	-0-					28
02	377 N	1	-0-	-376	-0-	1	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-			95
10	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-			95
11	2700 N	2261	-0-	-439	-0-	2261	2			N	-0-			95
12	2883 N	2186	-0-	-697	-0-	2186	2			N	-0-			95
01	2511 N	2033	-0-	-478	-0-	2033	2			N	-0-			95
02	2175 N	1290	-0-	-885	-0-	1290	2			N	-0-			95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
12	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-			-0-
01	682 N	439	-0-	-243	-0-	439	2			N	-0-			-0-
02	522 N	363	-0-	-159	-0-	363	2			N	-0-			-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	22	1	188	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	23	1	178	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	24	1	188	2	Y	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	Y	-0-			-0-
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

09	90 N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	2	N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-			-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	7	1	131	2	N	-0-			-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

09	2820 X	2533	-0-	-287	-0-	124	1	2409	2	Y	-0-			-0-
10	2790 X	2601	-0-	-189	-0-	130	1	2471	2	Y	-0-			-0-
11	2610 X	2241	-0-	-369	-0-	108	1	2133	2	Y	-0-			-0-
12	2697 X	2467	-0-	-230	-0-	122	1	2345	2	Y	-0-			-0-
01	2635 X	2476	-0-	-159	-0-	131	1	2345	2	Y	-0-			-0-
*02	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	118	1	2221	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	51	1	1001	2	Y	-0-			2
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	Y	-0-			2
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	52	1	1034	2	Y	-0-			2
12	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	51	1	973	2	Y	-0-			2
01	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	56	1	1011	2	Y	-0-			2
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	57	1	1072	2	Y	-0-			2

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

09	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			-0-
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	243	1	2132	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	25	-0-	-215	-0-	3	1	22	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
02	2233	X	5	-0-	-2228	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

09	690	N	672	-0-	-18	-0-	73	1	599	2	Y	-0-			-0-
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	70	1	616	2	Y	-0-			-0-
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	76	1	602	2	Y	-0-			-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	79	1	619	2	Y	-0-			-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	66	1	637	2	Y	-0-			-0-
02	667	N	650	-0-	-17	-0-	60	1	590	2	Y	-0-			-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

09	3150	X	3014	-0-	-136	-0-	327	1	2687	2	Y	-0-			23
10	2945	X	2516	-0-	-429	-0-	258	1	2258	2	Y	-0-			23
11	2700	X	2143	-0-	-557	-0-	241	1	1902	2	Y	-0-			23
12	3100	X	1487	-0-	-1613	-0-	168	1	1319	2	Y	-0-			23
01	3100	X	2327	-0-	-773	-0-	219	1	2108	2	Y	-0-			23
02	2900	X	2354	-0-	-546	-0-	216	1	2138	2	Y	-0-			23

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

09	2850	X	2382	-0-	-468	-0-	258	1	2124	2	Y	-0-			-0-
10	2697	X	2589	-0-	-108	-0-	265	1	2324	2	Y	-0-			-0-
11	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	290	1	2282	2	Y	-0-			-0-
12	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	304	1	2392	2	Y	-0-			-0-
01	2604	X	2535	-0-	-69	-0-	239	1	2296	2	Y	-0-			-0-
02	2494	N	2356	-0-	-138	-0-	217	1	2139	2	Y	-0-			-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

09	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	162	1	1331	2	Y	-0-			12
10	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	154	1	1354	2	Y	-0-			12
11	1560	N	1417	-0-	-143	-0-	160	1	1257	2	Y	-0-			12
12	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	171	1	1345	2	Y	-0-			12
01	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	140	1	1352	2	Y	-0-			12
*02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	129	1	1269	2	Y	-0-			12

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

09	2820	X	2292	-0-	-528	-0-	248	1	2044	2	Y	-0-			-0-
10	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	255	1	2238	2	Y	-0-			-0-
11	2430	X	2190	-0-	-240	-0-	247	1	1943	2	Y	-0-			-0-
12	2511	X	2211	-0-	-300	-0-	249	1	1962	2	Y	-0-			-0-
01	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	243	1	2339	2	Y	-0-			-0-
*02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	207	1	2043	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	1686	-0-	-2154	-0-	183	1	1503	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	1483	-0-	-2485	-0-	152	1	1331	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	1317	-0-	-1173	-0-	148	1	1169	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	1179	-0-	-1394	-0-	133	1	1046	2	Y	-0-					-0-
01	1891	X	616	-0-	-1275	-0-	58	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1239	-0-	-385	-0-	114	1	1125	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

09	2970	X	2625	-0-	-345	-0-	128	1	2497	2	Y	-0-					20
10	3069	X	2704	-0-	-365	-0-	135	1	2569	2	Y	-0-					20
11	2820	X	2612	-0-	-208	-0-	126	1	2486	2	Y	-0-					20
12	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	131	1	2531	2	Y	-0-					20
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	154	1	2757	2	Y	-0-					20
*02	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	136	1	2552	2	Y	-0-					20

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	221	1	1817	2	Y	2					53
							2	9									
10	2294	N	2041	-0-	-253	-0-	209	1	1832	2	Y	-0-					53
11	2250	N	1637	-0-	-613	-0-	184	1	1453	2	Y	-0-					53
12	2108	N	970	-0-	-1138	-0-	109	1	861	2	Y	-0-					53
01	2046	N	1682	-0-	-364	-0-	158	1	1524	2	Y	-0-					53
02	1972	X	1185	-0-	-787	-0-	109	1	1076	2	Y	-0-					53

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

09	1980	X	1662	-0-	-318	-0-	180	1	1482	2	Y	-0-					-0-
10	2046	X	1912	-0-	-134	-0-	196	1	1716	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1845	-0-	-45	-0-	208	1	1637	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	1929	-0-	-24	-0-	218	1	1711	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	1877	-0-	-45	-0-	177	1	1700	2	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1546	-0-	-252	-0-	142	1	1404	2	Y	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					104
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					104
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					104
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					104
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					104
02	319	N	155	-0-	-164	-0-					N	-0-					22

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	76	1	2253	2	Y	6					22
							7	9									
10	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	97	1	2846	2	Y	4					26
							4	9									
11	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	61	1	1823	2	Y	12					38
							13	9									
12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	81	1	2519	2	Y	17	34	1			21
							19	9									
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	99	1	2892	2	Y	16					37
							18	9									
02	2378	X	1889	-0-	-489	-0-	38	1	1849	2	Y	2					39
							2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
*02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	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
09	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	183	1	8817	2	Y	76					143
							84	9									
10	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	179	1	9784	2	Y	62					205
							68	9									
11	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	167	1	8058	2	Y	1	1	8			205
							1	9									
12	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	227	1	10212	2	Y	41					246
							45	9									
01	7099	X	6805	-0-	-294	-0-	132	1	6625	2	Y	44	130	1			160
							48	9									
*02	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	132	1	6381	2	Y	49	135	1			74
							54	9									

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
09	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	172	1	8325	2	Y	72					136
							79	9									
10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	126	1	6927	2	Y	44					180
							48	9									
11	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	116	1	5598	2	Y	-0-					180
12	5518	X	2313	-0-	-3205	-0-	50	1	2253	2	Y	9					189
							10	9									
01	5518	X	4727	-0-	-791	-0-	92	1	4602	2	Y	30	101	1			118
							33	9									
02	5771	X	4543	-0-	-1228	-0-	91	1	4415	2	Y	34	99	1			53
							37	9									

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
09	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	92	1	1716	2	Y	-0-					2
10	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	113	1	1903	2	Y	-0-					2
11	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	119	1	1993	2	Y	-0-					2
12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	53	1	2413	2	Y	-0-					2
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	149	1	2299	2	Y	-0-					2
*02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	88	1	1396	2	Y	-0-					2

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	22	1	1038	2	Y	9					11
							10	9									
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	23	1	1250	2	Y	8					19
							9	9									
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	17	1	837	2	Y	3	3	8			19
							3	9									
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	19	1	859	2	Y	3					22
							3	9									
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	19	1	954	2	Y	6	12	1			16
							7	9									
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	19	1	922	2	Y	7	13	1			10
							8	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	395	-0-	-805	-0-	14	1	381	2	Y	-0-					27
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	18	1	602	2	Y	1					28
							1	9									
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	20	1	607	2	Y	3	16	1	3	8	12
							3	9									
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	11	1	509	2	Y	-0-					12
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	33	1	940	2	Y	-0-					12
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	19	1	593	2	Y	-0-					12

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2070	N	1747	-0-	-323	-0-	49	1	1698	2	N	-0-					67
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	48	1	1967	2	N	-0-					67
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	59	1	1869	2	N	-0-					67
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	73	1	1849	2	N	-0-					67
01	2015	N	1039	-0-	-976	-0-	18	1	1021	2	N	-0-					67
02	1856	N	1485	-0-	-371	-0-	31	1	1454	2	N	-0-					67

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	99	1	2639	2	Y	-0-					66
10	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	67	1	1858	2	Y	3					69
							3	9									
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	68	1	2232	2	Y	9	2	8			76
							10	9									
12	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	86	1	2028	2	Y	-0-					76
01	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	55	1	1694	2	Y	11					87
							12	9									
02	2059	X	1690	-0-	-369	-0-	49	1	1637	2	Y	4					91
							4	9									

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					9
10	2790	X	1995	-0-	-795	-0-	1995	2			N	-0-					9
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3238	2	1	9	N	1	1	8			9
12	2790	X	1775	-0-	-1015	-0-	1775	2			N	-0-					9
01	2790	X	1365	-0-	-1425	-0-	1365	2			N	-0-					9
*02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	3000	N	3455	-0-	455	861	128	1	3327	2	N	-0-					67
10	3100	N	3093	-0-	-7	854	105	1	2985	2	N	3					70
							3	9									
11	3226	X	2372	-0-	-854	-0-	76	1	2294	2	N	2	2	8			70
							2	9									
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	110	1	2838	2	N	-0-					70
01	2945	X	2611	-0-	-334	-0-	71	1	2540	2	N	-0-					70
02	2755	X	2242	-0-	-513	-0-	76	1	2166	2	N	-0-					70

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					8
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					8
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					8
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					8
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-					8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					58
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					58
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					58
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					58
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					58
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
*02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	63	1	1750	2	Y	-0-					19
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	54	1	1834	2	Y	2					21
							2	9									
11	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	38	1	1185	2	Y	-0-	12	1			9
12	1395	N	808	-0-	-587	-0-	17	1	791	2	Y	-0-					9
01	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	42	1	1195	2	Y	-0-					9
02	1189	N	1176	-0-	-13	-0-	36	1	1140	2	Y	-0-					9

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 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
09	1290	N	406	-0-	-884	-0-	13	1	392	2	Y	1					7
							1	9									
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	63	1	1844	2	Y	2					9
							2	9									
11	3000	N	4055	-0-	1055	1055	130	1	3858	2	Y	61	30	8			40
							67	9									
12	3100	N	4444	-0-	1344	2399	137	1	4268	2	Y	35	36	1			39
							39	9									
01	3100	N	4178	-0-	1078	3477	138	1	4009	2	Y	28					67
							31	9									
*02	6227	X	2750	-0-	-3477	-0-	55	1	2689	2	Y	5					72
							6	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	87	1	2423	2	Y	-0-					28
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	60	1	2038	2	Y	2					30
							2	9									
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	66	1	2040	2	Y	1	17	1			14
							1	9									
12	2325	N	1677	-0-	-648	-0-	36	1	1641	2	Y	-0-					14
01	2108	N	1737	-0-	-371	-0-	59	1	1678	2	Y	-0-					14
02	2030	N	1421	-0-	-609	-0-	43	1	1378	2	Y	-0-					14

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	140	1	4162	2	Y	10					41
							11	9									
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	141	1	4144	2	Y	5					46
							6	9									
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	140	1	4158	2	Y	-0-					46
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	94	1	2910	2	Y	-0-	42	1			4
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	110	1	3192	2	Y	-0-					4
*02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	62	1	3063	2	Y	-0-					4

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

09	2130	N	1053	-0-	-1077	-0-	36	1	1017	2	Y	-0-					29
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	70	1	2356	2	Y	2					31
							2	9									
11	3000	N	3367	-0-	367	367	105	1	3261	2	Y	1	18	1			14
							1	9									
12	2057	N	1690	-0-	-367	-0-	36	1	1654	2	Y	-0-					14
01	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	103	1	2956	2	Y	-0-					14
02	3248	X	2650	-0-	-598	-0-	80	1	2569	2	Y	1					15
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	98	1	2915	2	Y	7					26
							8	9									
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	110	1	3249	2	Y	4					30
							4	9									
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	103	1	3059	2	Y	-0-					30
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	99	1	3080	2	Y	-0-	27	1			3
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	98	1	2838	2	Y	-0-					3
02	3132	X	2690	-0-	-442	-0-	54	1	2636	2	Y	-0-					3

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
09	3000	N	4731	-0-	1731	3097	154	1	4565	2	Y	11					22
							12	9									
10	3100	N	4898	-0-	1798	4895	160	1	4730	2	Y	7					29
							8	9									
11	8555	X	3660	-0-	-4895	-0-	119	1	3541	2	Y	-0-					29
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	102	1	3177	2	Y	-0-	26	1			3
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	89	1	2573	2	Y	-0-					3
02	2494	X	2409	-0-	-85	-0-	48	1	2361	2	Y	-0-					3

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
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	64	1	1779	2	Y	-0-					29
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	57	1	1924	2	Y	2					31
							2	9									
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	82	1	2541	2	Y	1	18	1			14
							1	9									
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	39	1	1769	2	Y	-0-					14
01	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	102	1	2926	2	Y	-0-					14
02	2523	X	2094	-0-	-429	-0-	63	1	2028	2	Y	3					17
							3	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
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	208	1	3866	2	Y	-0-					25
10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	303	1	5077	2	Y	-0-					25
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	243	1	4082	2	Y	4	4	8			25
							4	9									
12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	82	1	3736	2	Y	-0-					25
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	232	1	3571	2	Y	-0-					25
02	4640	X	3785	-0-	-855	-0-	224	1	3561	2	Y	-0-					25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	X	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					24
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	Y	-0-					24
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	11	1	338	2	Y	-0-	14	1			10
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	287	2	Y	-0-					10
01	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			Y	-0-					10
02	348	N	105	-0-	-243	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	48	1	1329	2	Y	-0-					15
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	30	1	1024	2	Y	1					16
							1	9									
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	28	1	872	2	Y	-0-	9	1			7
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	14	1	650	2	Y	-0-					7
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	33	1	956	2	Y	-0-					7
02	812	N	581	-0-	-231	-0-	18	1	563	2	Y	-0-					7

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
09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	151	1	4229	2	Y	-0-					38
10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	142	1	4789	2	Y	4					42
							4	9									
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	122	1	3786	2	Y	1	24	1			19
							1	9									
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	68	1	3103	2	Y	-0-					19
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	144	1	4111	2	Y	-0-					19
*02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	120	1	3847	2	Y	1					20
							1	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
09	870	N	411	-0-	-459	-0-	14	1	397	2	Y	-0-					14
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	20	1	687	2	Y	1					15
							1	9									
11	1050	N	615	-0-	-435	-0-	19	1	596	2	Y	-0-	9	1			6
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	22	1	992	2	Y	-0-					6
01	713	N	523	-0-	-190	-0-	18	1	505	2	Y	-0-					6
02	609	N	428	-0-	-181	-0-	13	1	415	2	Y	-0-					6

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
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	145	1	4055	2	Y	-0-					30
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	116	1	3908	2	Y	4					34
							4	9									
11	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	131	1	4071	2	Y	1	19	1			16
							1	9									
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	76	1	3472	2	Y	-0-					16
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	140	1	3989	2	Y	-0-					16
*02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	120	1	3848	2	Y	1					17
							1	9									

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	4888	-0-	-1202	-0-	4849	2	39	9	Y	35					182
10	5859	X	4995	-0-	-864	-0-	4995	2			Y	-0-					182
11	5670	X	4186	-0-	-1484	-0-	4166	2	20	9	Y	18	168	1			32
12	5394	X	4709	-0-	-685	-0-	4658	2	51	9	Y	46					78
01	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5511	2	32	9	Y	29					107
*02	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4721	2	11	9	Y	10					117

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	1463	-0-	-2467	-0-	1463	2			Y	-0-					30
10	3627	X	960	-0-	-2667	-0-	960	2			Y	-0-					30
11	3480	X	455	-0-	-3025	-0-	455	2			Y	-0-					30
12	3255	X	7	-0-	-3248	-0-	7	2			Y	-0-					30
01	2356	X	11	-0-	-2345	-0-	11	2			Y	-0-					30
02	899	X	417	-0-	-482	-0-	417	2			Y	-0-					30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	28	1	739	2	Y	-0-			28
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	418	2	Y	1			29
							1	9							
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	17	1	549	2	Y	2			31
							2	9							
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-			31
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	Y	2			33
							2	9							
02	464	N	48	-0-	-416	-0-	1	1	47	2	Y	-0-			33

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	Y	-0-			35
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	Y	1			36
							1	9							
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	14	1	453	2	Y	1			37
							1	9							
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	2	Y	-0-			37
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	436	2	Y	3			40
							3	9							
02	464	N	346	-0-	-118	-0-	10	1	335	2	Y	1			41
							1	9							

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

09	930	N	530	-0-	-400	-0-	27	1	503	2	Y	-0-			-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	Y	-0-			-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	71	1	1201	2	Y	-0-			-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	17	1	783	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	49	1	757	2	Y	-0-			-0-
02	1189	N	1050	-0-	-139	-0-	62	1	988	2	Y	-0-			-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	73	1	1366	2	Y	-0-			-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	88	1	1482	2	Y	-0-			-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	77	1	1295	2	Y	-0-			-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	52	1	2380	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	4186	-0-	1086	1086	256	1	3930	2	Y	-0-			-0-
*02	4994	X	3908	-0-	-1086	-0-	231	1	3677	2	Y	-0-			-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	213	1	3962	2	Y	-0-			-0-
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	255	1	4273	2	Y	-0-			-0-
11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	251	1	4226	2	Y	-0-			-0-
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	94	1	4271	2	Y	-0-			-0-
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	290	1	4463	2	Y	-0-			-0-
02	4321	X	3105	-0-	-1216	-0-	184	1	2921	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
09	5100	X	3898	-0-	-1202	-0-	135	1	3763	2	Y	-0-					46
10	5270	X	3861	-0-	-1409	-0-	111	1	3746	2	Y	4					50
							4	9									
11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	168	1	5197	2	Y	4	28	1			26
							4	9									
12	5456	X	4398	-0-	-1058	-0-	94	1	4304	2	Y	-0-					26
01	5456	X	4466	-0-	-990	-0-	151	1	4315	2	Y	-0-					26
02	5191	X	4189	-0-	-1002	-0-	127	1	4061	2	Y	1					27
							1	9									

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	3977	-0-	-1663	-0-	80	1	3861	2	Y	33					68
							36	9									
10	4898	X	3788	-0-	-1110	-0-	67	1	3695	2	Y	24					92
							26	9									
11	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	116	1	5600	2	Y	-0-					92
12	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	138	1	6209	2	Y	25					117
							28	9									
01	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	101	1	5058	2	Y	34	62	1			89
							37	9									
02	4727	X	4324	-0-	-403	-0-	87	1	4201	2	Y	33	75	1			47
							36	9									

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 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
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	21	1	1017	2	Y	9					18
							10	9									
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	11	1	608	2	Y	4					22
							4	9									
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	21	1	1004	2	Y	-0-					22
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	13	1	599	2	Y	2					24
							2	9									
01	558	N	435	-0-	-123	-0-	8	1	424	2	Y	3	13	1			14
							3	9									
02	986	N	770	-0-	-216	-0-	15	1	748	2	Y	6	12	1			8
							7	9									

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	6194	-0-	-2836	-0-	315	1	5879	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	6724	-0-	-2607	-0-	379	1	6345	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	6904	-0-	-2126	-0-	388	1	6516	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7231	-0-	-395	-0-	156	1	7075	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	3708	-0-	-3019	-0-	226	1	3482	2	N	-0-					-0-
02	6670	X	5756	-0-	-914	-0-	341	1	5415	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	638	N	623	-0-	-15	-0-	623	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

09	2400	X	2201	-0-	-199	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2285	-0-	-195	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
11	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	2135	-0-	-128	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2136	-0-	-158	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
02	2175	N	2054	-0-	-121	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104

09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
*02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

09	2400	X	1146	-0-	-1254	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	264	-0-	-2464	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1018	-0-	-2082	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	999	-0-	-2101	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	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 #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 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
09	600 N	348	-0-	-252	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	570 N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	620 N	493	-0-	-127	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	522 N	490	-0-	-32	-0-	490	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

09	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
*02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	842	-0-	-508	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

09	3270 X	3033	-0-	-237	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
10	3379 X	3095	-0-	-284	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	3120 X	2797	-0-	-323	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
12	3131 X	2452	-0-	-679	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	2322	-0-	-809	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
02	2929 X	2127	-0-	-802	-0-	2127	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

09	3120 X	2841	-0-	-279	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
10	3224 X	3015	-0-	-209	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
11	3120 X	2784	-0-	-336	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2927	-0-	-18	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2883	-0-	-124	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	2813 X	2692	-0-	-121	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					30
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					30
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					30
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					30
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					30
*02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					30

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4380 X	3472	-0-	-908	-0-	3472	2		N	-0-			-0-
10	4526 X	2753	-0-	-1773	-0-	2753	2		N	-0-			-0-
11	3870 X	3534	-0-	-336	-0-	3534	2		N	-0-			-0-
12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2		N	-0-			-0-
01	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2		N	-0-			-0-
*02	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2		N	-0-			-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

09	1680 N	1576	-0-	-104	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
10	1643 N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
11	1650 N	1385	-0-	-265	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1355	-0-	-288	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
01	1550 N	1372	-0-	-178	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
02	1334 N	1311	-0-	-23	-0-	1311	2		N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
10	527 N	414	-0-	-113	-0-	414	2		N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2		N	-0-			-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
02	377 N	362	-0-	-15	-0-	362	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

09	3510 X	1619	-0-	-1891	-0-	1619	2		N	-0-			-0-
10	3596 X	2461	-0-	-1135	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
11	3300 X	411	-0-	-2889	-0-	411	2		N	-0-			-0-
12	3224 X	2752	-0-	-472	-0-	2752	2		N	-0-			-0-
01	3131 X	2947	-0-	-184	-0-	2947	2		N	-0-			-0-
*02	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-			-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
10	682 N	515	-0-	-167	-0-	515	2		N	-0-			-0-
11	720 N	527	-0-	-193	-0-	527	2		N	-0-			-0-
12	713 N	362	-0-	-351	-0-	362	2		N	-0-			-0-
01	527 N	342	-0-	-185	-0-	342	2		N	-0-			-0-
02	522 N	282	-0-	-240	-0-	282	2		N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

09	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
10	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
12	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2		N	-0-			-0-
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2		N	-0-			-0-
*02	2900 N	3307	-0-	407	407	3307	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

09	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2		N	-0-			-0-
10	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		N	-0-			-0-
11	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2		N	-0-			-0-
12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2		N	-0-			-0-
01	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2		N	-0-			-0-
*02	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	951	-0-	-382	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	1247 N	811	-0-	-436	-0-	811	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

09	3120 X	2767	-0-	-353	-0-	2767	2			N	-0-					25
10	3255 X	3134	-0-	-121	-0-	3134	2			N	-0-					25
11	3150 X	2937	-0-	-213	-0-	2937	2			N	-0-					25
12	3255 X	2066	-0-	-1189	-0-	2066	2			N	-0-					25
01	3131 X	2150	-0-	-981	-0-	2150	2			N	-0-					25
02	2929 X	2071	-0-	-858	-0-	2071	2			N	-0-					25

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	841 N	419	-0-	-422	-0-	419	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

09	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
10	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
11	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
*02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

09	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
10	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-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

09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
*02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

09	3750 X	3718	-0-	-32	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
10	3875 X	3748	-0-	-127	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	3421	-0-	-329	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
12	3875 X	3669	-0-	-206	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	3675	-0-	-200	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
02	3596 X	3402	-0-	-194	-0-	3402	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 #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 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
09	2280 N	1851	-0-	-429	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
10	2325 N	2266	-0-	-59	-0-	2266	2			N	-0-			-0-
11	2100 N	1954	-0-	-146	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
12	1922 N	1684	-0-	-238	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
01	2263 N	967	-0-	-1296	-0-	967	2			N	-0-			-0-
02	1885 N	652	-0-	-1233	-0-	652	2			N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

09	3000 X	2812	-0-	-188	-0-	2812	2			N	-0-			-0-
10	3100 X	2880	-0-	-220	-0-	2880	2			N	-0-			-0-
11	2880 X	2082	-0-	-798	-0-	2082	2			N	-0-			-0-
12	2976 X	2531	-0-	-445	-0-	2531	2			N	-0-			-0-
01	2945 X	2141	-0-	-804	-0-	2141	2			N	-0-			-0-
*02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240

09	6150 X	5036	-0-	-1114	-0-	5036	2			N	-0-			-0-
10	5921 X	5104	-0-	-817	-0-	5104	2			N	-0-			-0-
11	5580 X	4591	-0-	-989	-0-	4591	2			N	-0-			-0-
12	5580 X	4667	-0-	-913	-0-	4667	2			N	-0-			-0-
01	5208 X	4658	-0-	-550	-0-	4658	2			N	-0-			-0-
02	4872 X	4021	-0-	-851	-0-	4021	2			N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

09	5100 X	5058	-0-	-42	-0-	147	1	4911	2	N	-0-			82
10	5270 X	4632	-0-	-638	-0-	135	1	4497	2	N	-0-			82
11	5100 X	4149	-0-	-951	-0-	121	1	4024	2	N	4			86
						4	9							
12	5270 X	4912	-0-	-358	-0-	143	1	4756	2	N	12			98
						13	9							
01	5239 X	4708	-0-	-531	-0-	137	1	4571	2	N	-0-			98
02	4901 X	4696	-0-	-205	-0-	137	1	4559	2	N	-0-			98

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-			-0-
10	1705 N	1455	-0-	-250	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
11	1590 N	1382	-0-	-208	-0-	1382	2			N	-0-			-0-
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
*02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

09	2040 N	1616	-0-	-424	-0-	1616	2			N	-0-			-0-
10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
12	1674 N	1195	-0-	-479	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
01	2046 N	1844	-0-	-202	-0-	1844	2			N	-0-			-0-
02	1276 N	1062	-0-	-214	-0-	1062	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					15
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					15
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					15
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					15
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					15
*02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					15

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1326	-0-	-211	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	87	1	2911	2	N	-0-					25
10	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	79	1	2643	2	N	-0-					25
11	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	73	1	2439	2	N	-0-					25
12	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	67	1	2241	2	N	-0-					25
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	76	1	2517	2	N	-0-					25
*02	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	84	1	2802	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

09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
*02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
01	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
*02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	405	-0-	-765	-0-	405	2			N	-0-					21
10	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1	1	1074	2	N	-0-					21
11	1170	N	520	-0-	-650	-0-	520	2			N	-0-					21
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1	1	1337	2	N	-0-					21
01	1085	N	498	-0-	-587	-0-	498	2			N	-0-					21
*02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1	1	1002	2	N	-0-					21

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2640	N	425	-0-	-2215	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	776	-0-	-371	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	775	N	529	-0-	-246	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	696	N	351	-0-	-345	-0-	351	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

09	660	X	46	-0-	-614	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	93	X	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	203	N	61	-0-	-142	-0-	61	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

09	5100	X	5051	-0-	-49	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	1368	-0-	-3902	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

09	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	2			N	-0-					52
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					52
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	2			N	-0-					52
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					52
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					52
02	493	N	471	-0-	-22	-0-	471	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

09	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	1095	2	13	9	N	12					85
10	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1193	2			N	-0-					85
11	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	1047	2			N	-0-					85
12	1147	N	890	-0-	-257	-0-	890	2			N	-0-					85
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					85
*02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1317	2	24	9	N	22					107

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 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
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	29	1	968	2	N	-0-					23
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	29	1	966	2	N	-0-					23
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	26	1	862	2	N	-0-					23
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	25	1	819	2	N	-0-					23
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	25	1	841	2	N	-0-					23
*02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	24	1	785	2	N	-0-					23

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
09	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
*02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					172
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					172
11	1350	N	85	-0-	-1265	-0-	85	2			N	-0-					172
12	1395	N	18	-0-	-1377	-0-	18	2			N	-0-					172
01	1395	N	9	-0-	-1386	-0-	9	2			N	-0-					172
02	87	N	2	-0-	-85	-0-	2	2			N	-0-					172

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	26	1	878	2	N	102	187	1			73
							112	9									
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	25	1	848	2	N	-0-					73
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	24	1	810	2	N	-0-					73
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	24	1	785	2	N	-0-					73
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	797	2	N	-0-					73
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	23	1	782	2	N	-0-					73

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					33
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					33
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					33
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					33
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					33
*02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

09	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	229	-0-	-1073	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	273	-0-	-1029	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	1218	X	365	-0-	-853	-0-	365	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3057	-0-	-260	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2914	-0-	-296	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2903	-0-	-414	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2449	-0-	-775	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2364	-0-	-652	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

09	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2231	-0-	-187	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2140	-0-	-200	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2070	-0-	-348	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2154	-0-	-264	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	1920	-0-	-139	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

09	3000	N	3153	-0-	153	153	3153	2			N	-0-					-0-
10	2696	N	2543	-0-	-153	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
*02	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

09	3630	X	3434	-0-	-196	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3331	-0-	-420	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3208	-0-	-242	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
*02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	83	1	2773	2	N	-0-					28
10	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	73	1	2418	2	N	-0-					28
11	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	51	1	1704	2	N	-0-					28
12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	78	1	2611	2	N	-0-					28
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	75	1	2493	2	N	-0-					28
*02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	61	1	2021	2	N	-0-					28

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
*02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2541	-0-	-69	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2456	-0-	-117	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	1474	-0-	-896	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2113	-0-	-522	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	328	-0-	-2121	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2465	-0-	-295	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2455	-0-	-211	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2289	-0-	-351	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2518	-0-	-210	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2435	-0-	-293	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
*02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	2			N	-0-					-0-
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
01	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	943	-0-	-257	-0-	943	2			N	-0-					59
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					59
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					59
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					59
01	1302	N	947	-0-	-355	-0-	947	2			N	-0-					59
02	1044	N	875	-0-	-169	-0-	875	2			N	-0-					59

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	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

09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1081	-0-	-195	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					170
10	5053	X	4773	-0-	-280	-0-	4773	2			N	-0-					170
11	4890	X	4791	-0-	-99	-0-	4789	2	2	9	N	2					172
12	5053	X	4826	-0-	-227	-0-	4826	2			N	-0-					172
01	5022	X	4765	-0-	-257	-0-	4765	2			N	-0-					172
02	4669	X	4504	-0-	-165	-0-	4504	2			N	-0-					172

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
*02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					233
10	1054	N	921	-0-	-133	-0-	919	2	2	9	N	2					235
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1376	2	3	9	N	3					238
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					238
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					238
*02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					238

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	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 #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	682	N	416	-0-	-266	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	660	N	159	-0-	-501	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	682	N	109	-0-	-573	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	403	N	113	-0-	-290	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	145	N	59	-0-	-86	-0-	59	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					41
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					41
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					41
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					41
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					41
*02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	319	N	209	-0-	-110	-0-	209	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	775	N	561	-0-	-214	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					77
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1886	-0-	-394	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1875	-0-	-605	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1539	-0-	-724	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1217	-0-	-610	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	667	N	633	-0-	-34	-0-	633	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

09	4380	X	3835	-0-	-545	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4213	-0-	-313	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3850	-0-	-530	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3926	-0-	-290	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	3657	-0-	-287	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					58
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					58
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					58
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					58
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					58
02	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	2			N	-0-					58

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	990	N	77	-0-	-913	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	837	N	81	-0-	-756	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	58	N	11	-0-	-47	-0-	11	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	794	-0-	-787	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	994	-0-	-401	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	593	-0-	-538	-0-	593	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
*02	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

09	2820	X	2265	-0-	-555	-0-	2265	2			N	-0-					312
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					312
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					312
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					312
01	3255	X	2910	-0-	-345	-0-	2910	2			N	-0-					312
02	3045	X	2785	-0-	-260	-0-	2785	2			N	-0-					312

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	1258	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1119	-0-	-245	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	704	-0-	-526	-0-	704	2	N	-0-			-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-			-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-			-0-
*02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-			-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

09	3150	X	2830	-0-	-320	-0-	2830	2	N	-0-			-0-
10	3255	X	2126	-0-	-1129	-0-	2126	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	14	-0-	-3076	-0-	14	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	18	-0-	-3082	-0-	18	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	39	-0-	-2999	-0-	39	2	N	-0-			-0-
*02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2	N	-0-			-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			74
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-			74
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-			74
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-			74
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-			74
02	696	N	584	-0-	-112	-0-	584	2	N	-0-			74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2	N	-0-			-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-			-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-			-0-
02	116	N	77	-0-	-39	-0-	77	2	N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2	N	-0-			27
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2	N	-0-			27
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2	N	-0-			27
12	2635	N	2462	-0-	-173	-0-	2462	2	N	-0-			27
01	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	2408	2	N	-0-			27
02	2320	N	2176	-0-	-144	-0-	2176	2	N	-0-			27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

09	2940	X	2622	-0-	-318	-0-	2622	2	N	-0-			41
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2	N	-0-			41
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2	N	-0-			41
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2	N	-0-			41
01	3410	X	601	-0-	-2809	-0-	601	2	N	-0-			41
02	3190	X	1549	-0-	-1641	-0-	1549	2	N	-0-			41

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 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
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					46
10	2418 N	2164	-0-	-254	-0-	2164	2			N	-0-					46
11	2310 N	1930	-0-	-380	-0-	1930	2			N	-0-					46
12	2294 N	2165	-0-	-129	-0-	2165	2			N	-0-					46
01	2170 N	2098	-0-	-72	-0-	2098	2			N	-0-					46
*02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					46

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

09	2220 N	2000	-0-	-220	-0-	1945	2	55	9	N	50	102	1			20
10	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					20
11	2250 N	2229	-0-	-21	-0-	2229	2			N	-0-					20
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					20
01	2573 N	2212	-0-	-361	-0-	2212	2			N	-0-					20
02	2146 N	2102	-0-	-44	-0-	2102	2			N	-0-					20

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

09	3090 X	2954	-0-	-136	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
10	3193 X	2678	-0-	-515	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
11	3090 X	2555	-0-	-535	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
12	3193 X	2698	-0-	-495	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	2474	-0-	-719	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	2842 X	2510	-0-	-332	-0-	2510	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300

09	4530 X	3503	-0-	-1027	-0-	3503	2			N	-0-					132
10	4681 X	3671	-0-	-1010	-0-	3671	2			N	-0-					132
11	4230 X	3482	-0-	-748	-0-	3482	2			N	-0-					132
12	4185 X	3333	-0-	-852	-0-	3333	2			N	-0-					132
01	4030 X	3179	-0-	-851	-0-	3179	2			N	-0-					132
*02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					132

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

09	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
10	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
11	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
12	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
*02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

09	6090 X	4196	-0-	-1894	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
10	6293 X	4930	-0-	-1363	-0-	4930	2			Y	-0-					-0-
11	5250 X	1941	-0-	-3309	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
12	4402 X	1197	-0-	-3205	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
01	4929 X	3932	-0-	-997	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
02	4611 X	1847	-0-	-2764	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	535	-0-	-155	-0-	535	2			Y	-0-					56
10	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	2			Y	-0-					56
11	690	N	462	-0-	-228	-0-	462	2			Y	-0-					56
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			Y	-0-					56
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					56
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					17
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					17
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					17
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					17
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					17
*02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1019	2	7	9	N	6					23

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
09	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	667	N	588	-0-	-79	-0-	588	2			N	-0-					-0-

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
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	134	-0-	-136	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	112	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
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	188	-0-	-131	-0-	188	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
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
*02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	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
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	638	N	493	-0-	-145	-0-	493	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 #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

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
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	720	N	539	-0-	-181	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1041	-0-	-148	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2177	-0-	-85	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3150	X	2011	-0-	-1139	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2066	-0-	-1251	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2186	-0-	-1024	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	1736	-0-	-1581	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2565	-0-	-566	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
*02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3330	X	3196	-0-	-134	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2796	-0-	-645	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3010	-0-	-320	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3079	-0-	-362	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2298	-0-	-1143	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2929	-0-	-174	-0-	2929	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 #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3450 X	2316	-0-	-1134	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
10	3224 X	2026	-0-	-1198	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
11	2970 X	2358	-0-	-612	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
12	3069 X	1115	-0-	-1954	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
01	3069 X	300	-0-	-2769	-0-	300	2		N	-0-			-0-
*02	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

09	1020 N	762	-0-	-258	-0-	762	2		N	-0-			-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
*02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

09	1470 N	529	-0-	-941	-0-	529	2		N	-0-			-0-
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
02	1856 N	1709	-0-	-147	-0-	1709	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
10	3038 X	2695	-0-	-343	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
11	2460 X	1308	-0-	-1152	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
12	3162 X	2542	-0-	-620	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
01	3162 X	3022	-0-	-140	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
02	2958 X	2065	-0-	-893	-0-	2065	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 #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4050 X	3617	-0-	-433	-0-	3617	2		N	-0-			-0-
10	4185 X	3314	-0-	-871	-0-	3314	2		N	-0-			-0-
11	3930 X	3223	-0-	-707	-0-	3223	2		N	-0-			-0-
12	4061 X	3288	-0-	-773	-0-	3288	2		N	-0-			-0-
01	3782 X	3256	-0-	-526	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
02	3509 X	3042	-0-	-467	-0-	3042	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

09	4170 X	3760	-0-	-410	-0-	3760	2		N	-0-			-0-
10	5053 X	4281	-0-	-772	-0-	4281	2		N	-0-			-0-
11	4890 X	3313	-0-	-1577	-0-	3313	2		N	-0-			-0-
12	5053 X	4249	-0-	-804	-0-	4249	2		N	-0-			-0-
01	4278 X	2137	-0-	-2141	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
02	4002 X	1759	-0-	-2243	-0-	1759	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

09	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
10	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
*02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

09	2100 N	2004	-0-	-96	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
10	2170 N	2154	-0-	-16	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
*02	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
10	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
11	1170 N	135	-0-	-1035	-0-	135	2		N	-0-			-0-
12	1209 N	882	-0-	-327	-0-	882	2		N	-0-			-0-
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
*02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
*02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	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

09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	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 #: 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2		N	-0-			-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
02	435 N	239	-0-	-196	-0-	239	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-			-0-
10	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
11	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-			-0-
12	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
01	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
*02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

09	3000 N	3632	-0-	632	3255	3632	2		N	-0-			-0-
10	6676 X	3421	-0-	-3255	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
11	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
12	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
01	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-			-0-
*02	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
11	1950 N	1664	-0-	-286	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
*02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

09	3600 X	3459	-0-	-141	-0-	3459	2		N	-0-			-0-
10	3720 X	3643	-0-	-77	-0-	3643	2		N	-0-			-0-
11	3600 X	3016	-0-	-584	-0-	3016	2		N	-0-			-0-
12	3720 X	2881	-0-	-839	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
01	3658 X	3503	-0-	-155	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
02	3422 X	2239	-0-	-1183	-0-	2239	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

09	870 N	828	-0-	-42	-0-	828	2		N	-0-			-0-
10	837 N	725	-0-	-112	-0-	725	2		N	-0-			-0-
11	930 N	616	-0-	-314	-0-	616	2		N	-0-			-0-
12	868 N	566	-0-	-302	-0-	566	2		N	-0-			-0-
01	713 N	325	-0-	-388	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02	609 N	358	-0-	-251	-0-	358	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 #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	356	-0-	-1721	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	382	-0-	-848	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	992	N	366	-0-	-626	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			Y	-0-					-0-
11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
*02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1301	-0-	-169	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
*02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

09	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1317	-0-	-423	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1535	-0-	-356	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
*02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

09	4140	X	3896	-0-	-244	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3895	-0-	-383	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2919	-0-	-981	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3896	-0-	-134	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3726	-0-	-44	-0-	3726	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
*02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	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 #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 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
09	5520 X	4955	-0-	-565	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
10	5704 X	4266	-0-	-1438	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
11	5100 X	3843	-0-	-1257	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
12	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	4930	-0-	-340	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
02	4785 X	4720	-0-	-65	-0-	4720	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

09	3480 X	2512	-0-	-968	-0-	2512	2			N	-0-					28
10	3596 X	2787	-0-	-809	-0-	2787	2			N	-0-					28
11	3480 X	2585	-0-	-895	-0-	2585	2			N	-0-					28
12	3596 X	2098	-0-	-1498	-0-	2098	2			N	-0-					28
01	2790 X	2374	-0-	-416	-0-	2374	2			N	-0-					28
02	2610 X	2302	-0-	-308	-0-	2302	2			N	-0-					28

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	485	-0-	-600	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	629	-0-	-456	-0-	629	2			N	-0-					-0-
01	496 N	209	-0-	-287	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	1015 N	342	-0-	-673	-0-	342	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

09	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
10	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
11	2730 N	2517	-0-	-213	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
12	2635 N	2591	-0-	-44	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
01	2697 N	2554	-0-	-143	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
02	2436 N	2428	-0-	-8	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	2232 N	1948	-0-	-284	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
11	2160 N	1466	-0-	-694	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
*02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

09	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	2909	-0-	-36	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	2438	-0-	-412	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2637	-0-	-308	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
01	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
*02	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2		Y	-0-			-0-
10	3689 X	3570	-0-	-119	-0-	3570	2		Y	-0-			-0-
11	3570 X	3218	-0-	-352	-0-	3218	2		Y	-0-			-0-
12	3689 X	3323	-0-	-366	-0-	3323	2		Y	-0-			-0-
01	3689 X	2691	-0-	-998	-0-	2691	2		Y	-0-			-0-
02	3451 X	3139	-0-	-312	-0-	3139	2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

09	360 N	113	-0-	-247	-0-	113	2		N	-0-			-0-
10	341 N	129	-0-	-212	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2		N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

09	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
10	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2		N	-0-			-0-
11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		N	-0-			-0-
12	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2		N	-0-			-0-
01	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
*02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
*02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
10	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		N	-0-			-0-
11	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3130	-0-	30	30	3130	2		N	-0-			-0-
01	2971 N	2941	-0-	-30	-0-	2941	2		N	-0-			-0-
*02	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

09	150 N	65	-0-	-85	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10	465 N	205	-0-	-260	-0-	205	2		N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
02	435 N	183	-0-	-252	-0-	183	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

09	3300 X	1830	-0-	-1470	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
10	3410 X	2348	-0-	-1062	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
11	3090 X	2843	-0-	-247	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
12	3007 X	1500	-0-	-1507	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
01	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		N	-0-			-0-
02	2755 X	1958	-0-	-797	-0-	1958	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 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
09	2940 X	1220	-0-	-1720	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
10	3038 X	1648	-0-	-1390	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2719	-0-	-221	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
12	2790 X	1419	-0-	-1371	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
01	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2		N	-0-			-0-
*02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

09	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2		N	-0-			-0-
10	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		N	-0-			-0-
11	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2		N	-0-			-0-
12	2852 X	2821	-0-	-31	-0-	2821	2		N	-0-			-0-
01	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2		N	-0-			-0-
*02	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-			-0-
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
*02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
10	961 N	852	-0-	-109	-0-	852	2		N	-0-			-0-
11	930 N	823	-0-	-107	-0-	823	2		N	-0-			-0-
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
*02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

09	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2		N	-0-			-0-
10	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2		N	-0-			-0-
11	3240 X	3027	-0-	-213	-0-	3027	2		N	-0-			-0-
12	3348 X	2706	-0-	-642	-0-	2706	2		N	-0-			-0-
01	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2		N	-0-			-0-
*02	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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

09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	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 #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2803	-0-	-257	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	3110	-0-	-21	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2727	-0-	-303	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2798	-0-	-333	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2564	-0-	-536	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2627	-0-	-273	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

09	3900	X	3304	-0-	-596	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	2841	-0-	-1189	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	962	-0-	-2578	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2450	-0-	-740	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1461	-0-	-669	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1079	-0-	-1060	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	1189	-0-	-1353	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

09	1590	N	1341	-0-	-249	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1823	-0-	-97	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1719	-0-	-327	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

09	1500	N	1287	-0-	-213	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1393	-0-	-144	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	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 #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 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
09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2		N	-0-			-0-
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2		N	-0-			-0-
11	3570 X	3229	-0-	-341	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
12	3906 X	3207	-0-	-699	-0-	3207	2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3115	-0-	-791	-0-	3115	2		N	-0-			-0-
02	3654 X	2557	-0-	-1097	-0-	2557	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

09	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2		Y	-0-			-0-
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2		Y	-0-			-0-
11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		Y	-0-			-0-
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2		Y	-0-			-0-
01	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		Y	-0-			-0-
*02	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		Y	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

09	1620 N	1447	-0-	-173	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1092	-0-	-528	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
12	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
*02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

09	2100 N	1899	-0-	-201	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
10	2139 N	1943	-0-	-196	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
11	1950 N	1860	-0-	-90	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
12	1953 N	1926	-0-	-27	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
*02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

09	1920 N	1825	-0-	-95	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1667	-0-	-43	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
12	1891 N	1691	-0-	-200	-0-	1691	2		N	-0-			-0-
01	1674 N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
02	1624 N	1582	-0-	-42	-0-	1582	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

09	2820 X	2747	-0-	-73	-0-	2747	2		N	-0-			22
10	2883 X	2822	-0-	-61	-0-	2822	2		N	-0-			22
11	2910 X	2509	-0-	-401	-0-	2509	2		N	-0-			22
12	3007 X	2980	-0-	-27	-0-	2980	2		N	-0-			22
01	3007 X	2795	-0-	-212	-0-	2795	2		N	-0-			22
*02	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	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

09	4560 X	4266	-0-	-294	-0-	4266	2		N	-0-			33
10	4526 X	4250	-0-	-276	-0-	4250	2		N	-0-			33
11	4410 X	2920	-0-	-1490	-0-	2920	2		N	-0-			33
12	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2		N	-0-			33
01	4557 X	4353	-0-	-204	-0-	4353	2		N	-0-			33
02	4118 X	4116	-0-	-2	-0-	4116	2		N	-0-			33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

09	1110	N	103	-0-	-1007	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	50	-0-	-1159	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	87	N	14	-0-	-73	-0-	14	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1194	-0-	-24	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

09	480	N	169	-0-	-311	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	558	N	298	-0-	-260	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

09	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
11	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
*02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

09	3600	X	3069	-0-	-531	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3100	-0-	-620	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2553	-0-	-1047	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2508	-0-	-450	-0-	2508	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 #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	772	-0-	-475	-0-	772	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

09	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	803	-0-	-667	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
*02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1304	-0-	-1036	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	466	-0-	-1952	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	452	-0-	-1966	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	2262	X	832	-0-	-1430	-0-	832	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					3
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					3
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					3
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					3
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					3
*02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
*02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

09	5610	X	5075	-0-	-535	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5296	-0-	-501	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5006	-0-	-604	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5287	-0-	-510	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4216	-0-	-1519	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4500	-0-	-459	-0-	4500	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 #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

09	1920	N	1179	-0-	-741	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1125	-0-	-549	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1030	-0-	-290	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	922	-0-	-287	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	5641	-0-	2741	2741	5641	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	871	-0-	-524	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	784	-0-	-550	-0-	784	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

09	2130	X	1970	-0-	-160	-0-	1970	2			N	-0-					65
10	2201	X	1697	-0-	-504	-0-	1697	2			N	-0-					65
11	2130	X	1459	-0-	-671	-0-	1459	2			N	-0-					65
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					65
01	3100	N	3263	-0-	163	163	3263	2			N	-0-					65
*02	2900	N	3012	-0-	112	275	3012	2			N	-0-					65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

09	2610	X	2242	-0-	-368	-0-	2242	2			N	-0-					1
10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					1
11	2280	X	2093	-0-	-187	-0-	2093	2			N	-0-					1
12	2356	X	1948	-0-	-408	-0-	1948	2			N	-0-					1
01	2418	X	1827	-0-	-591	-0-	1827	2			N	-0-					1
02	2030	N	1812	-0-	-218	-0-	1812	2			N	-0-					1

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

09	3120	X	2947	-0-	-173	-0-	2947	2			N	-0-					100
10	2573	X	1695	-0-	-878	-0-	1695	2			N	-0-					100
11	3390	X	1569	-0-	-1821	-0-	1569	2			N	-0-					100
12	3503	X	1829	-0-	-1674	-0-	1829	2			N	-0-					100
01	3503	X	1726	-0-	-1777	-0-	1726	2			N	-0-					100
02	2842	X	1507	-0-	-1335	-0-	1507	2			N	-0-					100

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3262	2	1	9	N	1	57	1			67
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					67
11	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	2760	2			N	-0-					67
12	3379	X	2641	-0-	-738	-0-	2641	2			N	-0-					67
01	3379	X	2595	-0-	-784	-0-	2595	2			N	-0-					67
02	3161	X	2732	-0-	-429	-0-	2732	2			N	-0-					67

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	3240 X	2784	-0-	-456	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
10	3348 X	3343	-0-	-5	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	2870	-0-	-370	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	3004	-0-	-344	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	3093	-0-	-255	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
02	3132 X	3078	-0-	-54	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

09	3720 X	3189	-0-	-531	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
10	3844 X	3842	-0-	-2	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	3356	-0-	-244	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
12	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3569	-0-	-275	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
02	3596 X	3507	-0-	-89	-0-	3507	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

09	3090 X	3061	-0-	-29	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
10	3193 X	2930	-0-	-263	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
11	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	2631	-0-	-531	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	2508	-0-	-654	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
02	2958 X	1759	-0-	-1199	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

09	3390 X	1811	-0-	-1579	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
10	3503 X	3047	-0-	-456	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
11	3390 X	2516	-0-	-874	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
12	3193 X	1947	-0-	-1246	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	1557	-0-	-1481	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
*02	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

09	1290 N	1029	-0-	-261	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	1271 N	1046	-0-	-225	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

09	2370 X	2110	-0-	-260	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
10	2232 X	2161	-0-	-71	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
11	2160 X	1911	-0-	-249	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	2232 X	2096	-0-	-136	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
01	2170 X	2008	-0-	-162	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
02	1856 N	1812	-0-	-44	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

09	2610 X	2472	-0-	-138	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
10	2852 X	2509	-0-	-343	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
11	2460 N	2390	-0-	-70	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
12	2542 N	2470	-0-	-72	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
01	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
*02	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-			-0-
10	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
11	2820 X	2116	-0-	-704	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
12	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2		N	-0-			-0-
01	3069 X	2670	-0-	-399	-0-	2670	2		N	-0-			-0-
*02	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
10	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	774	-0-	-366	-0-	774	2		N	-0-			-0-
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	504	-0-	-519	-0-	504	2		N	-0-			-0-
*02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

09	9180 X	5258	-0-	-3922	-0-	5258	2		N	-0-			-0-
10	9486 X	5991	-0-	-3495	-0-	5991	2		N	-0-			-0-
11	7590 X	5397	-0-	-2193	-0-	5397	2		N	-0-			-0-
12	7502 X	3687	-0-	-3815	-0-	3687	2		N	-0-			-0-
01	7502 X	5625	-0-	-1877	-0-	5625	2		N	-0-			-0-
02	5597 X	5481	-0-	-116	-0-	5481	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

09	1980 X	1873	-0-	-107	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
10	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2		N	-0-			-0-
11	1980 X	1751	-0-	-229	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
12	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2		N	-0-			-0-
01	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
02	1914 X	546	-0-	-1368	-0-	546	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

09	2640 X	2502	-0-	-138	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2		N	-0-			-0-
01	2728 X	2385	-0-	-343	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
02	2552 X	2066	-0-	-486	-0-	2066	2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
*02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

09	4410 X	1068	-0-	-3342	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
10	4557 X	518	-0-	-4039	-0-	518	2		N	-0-			-0-
11	540 X	119	-0-	-421	-0-	119	2		N	-0-			-0-
12	1116 X	396	-0-	-720	-0-	396	2		N	-0-			-0-
01	1116 X	597	-0-	-519	-0-	597	2		N	-0-			-0-
02	1044 X	519	-0-	-525	-0-	519	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 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
09	1080	N	940	-0-	-140	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	997	-0-	-119	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	865	-0-	-208	-0-	865	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

09	2010	N	1842	-0-	-168	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1584	-0-	-431	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1939	-0-	-62	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

09	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
*02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

09	3810	X	3561	-0-	-249	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
10	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3624	-0-	-186	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3955	-0-	-75	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3374	-0-	-396	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
11	5100	X	3	-0-	-5097	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	11	-0-	-4422	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	39	-0-	-2720	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*02	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

09	4410	X	3212	-0-	-1198	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3960	-0-	-504	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	2535	-0-	-1515	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2672	-0-	-1296	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	2646	-0-	-1066	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 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
09	2752 N	2711	-0-	-41	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3539	-0-	439	439	3539	2			N	-0-					-0-
11	3407 X	2968	-0-	-439	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
12	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	3067	-0-	-2	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
*02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

09	3390 X	3125	-0-	-265	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
10	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
11	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
12	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
01	4619 X	4588	-0-	-31	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
02	4321 X	4220	-0-	-101	-0-	4220	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

09	4950 X	3920	-0-	-1030	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
10	5115 X	4243	-0-	-872	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
11	4380 X	3238	-0-	-1142	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	4526 X	3324	-0-	-1202	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
01	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
*02	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

09	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
10	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	2151	-0-	-1689	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
12	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
02	3712 X	3667	-0-	-45	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
10	1922 N	1907	-0-	-15	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
11	2190 N	1687	-0-	-503	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
12	2232 N	1629	-0-	-603	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1679	-0-	-243	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
*02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
10	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
11	4230 X	3975	-0-	-255	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
12	4371 X	4093	-0-	-278	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
01	4371 X	4072	-0-	-299	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
02	4031 X	3458	-0-	-573	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

09	3390 X	3310	-0-	-80	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
10	3503 X	3328	-0-	-175	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	3247	-0-	-113	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	3255	-0-	-186	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3293	-0-	-148	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
02	3190 X	2639	-0-	-551	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 N	629	-0-	-31	-0-	629	2		N	-0-			-0-
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	2		N	-0-			-0-
11	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2		N	-0-			-0-
12	651 N	482	-0-	-169	-0-	482	2		N	-0-			-0-
01	620 N	518	-0-	-102	-0-	518	2		N	-0-			-0-
02	667 N	498	-0-	-169	-0-	498	2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

09	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		N	-0-			49
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		N	-0-			49
11	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		N	-0-			49
12	3100 X	3099	-0-	-1	-0-	3099	2		N	-0-			49
01	3100 X	3020	-0-	-80	-0-	3020	2		N	-0-			49
02	2900 N	2723	-0-	-177	-0-	2723	2		N	-0-			49

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

09	3180 X	2690	-0-	-490	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
10	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		N	-0-			-0-
11	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
12	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2794	-0-	-27	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
02	2639 X	2479	-0-	-160	-0-	2479	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

09	2850 X	1224	-0-	-1626	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
10	2945 X	2837	-0-	-108	-0-	2837	2		N	-0-			-0-
11	2400 X	2076	-0-	-324	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
01	2852 X	2096	-0-	-756	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
02	2001 N	193	-0-	-1808	-0-	193	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

09	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
10	1922 X	1346	-0-	-576	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
12	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
*02	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

09	330 N	186	-0-	-144	-0-	186	2		N	-0-			-0-
10	372 N	191	-0-	-181	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2		N	-0-			-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2		N	-0-			-0-
02	145 N	130	-0-	-15	-0-	130	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 #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2		N	-0-			-0-
10	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2		N	-0-			-0-
11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		N	-0-			-0-
01	3441 X	3234	-0-	-207	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
02	3219 X	2508	-0-	-711	-0-	2508	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

09	3540 X	3070	-0-	-470	-0-	3070	2		N	-0-			-0-
10	3162 X	3003	-0-	-159	-0-	3003	2		N	-0-			-0-
11	3060 X	2743	-0-	-317	-0-	2743	2		N	-0-			-0-
12	3162 X	2730	-0-	-432	-0-	2730	2		N	-0-			-0-
01	3162 X	2953	-0-	-209	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
*02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		N	-0-			-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

09	3840 X	3503	-0-	-337	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
10	3968 X	3605	-0-	-363	-0-	3605	2		N	-0-			-0-
11	3660 X	3194	-0-	-466	-0-	3194	2		N	-0-			-0-
12	3782 X	3421	-0-	-361	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
01	3782 X	2960	-0-	-822	-0-	2960	2		N	-0-			-0-
02	3393 X	2690	-0-	-703	-0-	2690	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

09	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2		N	-0-			-0-
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	87 N	53	-0-	-34	-0-	53	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

09	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2		N	-0-			-0-
10	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2		N	-0-			-0-
11	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2		N	-0-			-0-
12	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2		N	-0-			-0-
01	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2		N	-0-			-0-
*02	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

09	3000 N	3858	-0-	858	858	3858	2		N	-0-			-0-
10	2985 N	2127	-0-	-858	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
11	2190 N	1669	-0-	-521	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
12	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
01	2263 X	1605	-0-	-658	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
*02	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
10	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
12	2201 N	1420	-0-	-781	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
01	2511 N	2296	-0-	-215	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
02	2088 N	1762	-0-	-326	-0-	1762	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
*02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					72
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					72
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					72
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					72
01	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					72
*02	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					72

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

09	2400	N	2333	-0-	-67	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2290	-0-	-140	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
*02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	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

09	3930	X	3887	-0-	-43	-0-	3887	2			N	-0-					28
10	4402	X	3108	-0-	-1294	-0-	3108	2			N	-0-					28
11	4260	X	3621	-0-	-639	-0-	3621	2			N	-0-					28
12	4402	X	3977	-0-	-425	-0-	3977	2			N	-0-					28
01	4030	X	3992	-0-	-38	-0-	3992	2			N	-0-					28
02	3770	X	3656	-0-	-114	-0-	3656	2			N	-0-					28

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

09	1800	X	1258	-0-	-542	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1574	-0-	-286	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1479	-0-	-321	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	1545	-0-	-36	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1549	-0-	-32	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
*02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

09	3690	X	3668	-0-	-22	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3508	-0-	-305	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3624	-0-	-66	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3562	-0-	-251	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3471	-0-	-342	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3114	-0-	-424	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	826	-0-	-494	-0-	826	2			N	-0-					30
10	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			N	-0-					30
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2			N	-0-					30
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					30
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					30
*02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					27
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					27
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					27
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					27
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					27
02	493	N	479	-0-	-14	-0-	479	2			N	-0-					27

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

09	3210	X	2799	-0-	-411	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3026	-0-	-291	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2843	-0-	-247	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2946	-0-	-92	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
*02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					18
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					18
11	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	1262	2			N	-0-					18
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					18
01	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	2			N	-0-					18
02	1218	N	1100	-0-	-118	-0-	1100	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

09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
*02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

09	4110	X	4023	-0-	-87	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3921	-0-	-326	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3820	-0-	-290	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3904	-0-	-281	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3830	-0-	-324	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3243	-0-	-643	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

09	2760	X	2338	-0-	-422	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2684	-0-	-323	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1984	-0-	-1076	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2300	-0-	-862	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	2411	-0-	-112	-0-	2411	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510 X	3284	-0-	-226	-0-	3284	2			N	-0-					2
10	3379 X	2918	-0-	-461	-0-	2918	2			N	-0-					2
11	3270 X	2972	-0-	-298	-0-	2972	2			N	-0-					2
12	3379 X	3285	-0-	-94	-0-	3285	2			N	-0-					2
01	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					2
*02	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	609 N	540	-0-	-69	-0-	540	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

09	2400 X	1896	-0-	-504	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
10	2232 X	1960	-0-	-272	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
11	1950 X	1796	-0-	-154	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
12	1953 X	1589	-0-	-364	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
01	1953 X	1931	-0-	-22	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
*02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

09	6030 X	5956	-0-	-74	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
10	6076 X	6016	-0-	-60	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
11	6030 X	5868	-0-	-162	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
12	6231 X	6092	-0-	-139	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
01	6231 X	6023	-0-	-208	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
02	5771 X	5519	-0-	-252	-0-	5519	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

09	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	2572	-0-	-156	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	2635	-0-	-5	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
12	2728 X	2027	-0-	-701	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
01	2666 X	2308	-0-	-358	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	2552 N	2533	-0-	-19	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

09	3000 N	3023	-0-	23	408	3023	2			N	-0-					37
10	3100 N	2757	-0-	-343	65	2757	2			N	-0-					37
11	2649 X	2584	-0-	-65	-0-	2584	2			N	-0-					37
12	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					37
01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					37
*02	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					37

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

09	2640 X	2619	-0-	-21	-0-	2606	2	13	9	N	12					78
10	2728 X	2587	-0-	-141	-0-	2587	2			N	-0-					78
11	2640 X	2204	-0-	-436	-0-	2204	2			N	-0-					78
12	2728 X	2547	-0-	-181	-0-	2547	2			N	-0-					78
01	2728 X	2673	-0-	-55	-0-	2673	2			N	-0-					78
*02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					78

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570 X	3503	-0-	-67	-0-	3443	2	60	4	N	-0-					-0-
10	3813 X	3489	-0-	-324	-0-	3427	2	62	4	N	-0-					-0-
11	3690 X	3453	-0-	-237	-0-	3393	2	60	4	N	-0-					-0-
12	3813 X	3118	-0-	-695	-0-	3056	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3689 X	3555	-0-	-134	-0-	3493	2	62	4	N	-0-					-0-
*02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3365	2	58	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

09	2730 X	2658	-0-	-72	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
10	2821 X	2020	-0-	-801	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
11	2730 X	2274	-0-	-456	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2674	-0-	-85	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
02	2581 X	2210	-0-	-371	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

09	5310 X	5200	-0-	-110	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
10	5363 X	5238	-0-	-125	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
11	5400 X	4967	-0-	-433	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
12	5580 X	5063	-0-	-517	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
01	5580 X	5050	-0-	-530	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
02	5017 X	4634	-0-	-383	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

09	2520 X	2384	-0-	-136	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	2604 X	2245	-0-	-359	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
11	2760 X	2540	-0-	-220	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	2852 X	2062	-0-	-790	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	2261	-0-	-591	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
02	2465 N	2286	-0-	-179	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

09	2640 X	2061	-0-	-579	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	2205	-0-	-523	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
11	2580 X	1611	-0-	-969	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	2232 X	1809	-0-	-423	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
01	2232 X	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
*02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

09	2460 X	2162	-0-	-298	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
10	2542 X	1748	-0-	-794	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
11	2430 X	1867	-0-	-563	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
12	2356 X	2097	-0-	-259	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
01	2325 X	2110	-0-	-215	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
*02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	980	-0-	-400	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	1027	-0-	-337	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
01	1581 N	1267	-0-	-314	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
*02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	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 #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1441	-0-	-329	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
*02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1923	-0-	-712	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1641	-0-	-994	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	2085	-0-	-380	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1927	-0-	-212	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1574	-0-	-166	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					5
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					5
11	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1589	2			N	-0-					5
12	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1592	2			N	-0-					5
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					5
*02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5923	-0-	2823	2823	5923	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3770	-0-	670	3493	3770	2			N	-0-					-0-
*02	5846	X	2353	-0-	-3493	-0-	2353	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 #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3317	-0-	-73	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
*02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2943	-0-	-2	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2648	-0-	-202	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1641	-0-	-1304	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2176	-0-	-579	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

09	1770	N	1727	-0-	-43	-0-	1669	2	58	4	N	-0-					-0-
10	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	1682	2	62	4	N	-0-					-0-
11	1800	N	1573	-0-	-227	-0-	1517	2	56	4	N	-0-					-0-
12	1798	N	1575	-0-	-223	-0-	1513	2	62	4	N	-0-					-0-
01	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	1515	2	62	4	N	-0-					-0-
*02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1457	2	58	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

09	2910	X	2706	-0-	-204	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2982	-0-	-25	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2536	-0-	-314	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2106	-0-	-839	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
*02	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1881	-0-	-279	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
*02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
*02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 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
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
*02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	496	N	65	-0-	-431	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

09	1950	N	1719	-0-	-231	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1731	-0-	-38	-0-	1731	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

09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3548	-0-	-17	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3438	-0-	-12	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2964	-0-	-601	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2973	-0-	-592	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2603	-0-	-732	-0-	2603	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	787	-0-	-267	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	685	-0-	-455	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

09	1650	N	1441	-0-	-209	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1675	-0-	-181	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

09	3900	X	3274	-0-	-626	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	1900	-0-	-2130	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3090	-0-	-810	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2714	-0-	-1161	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2639	-0-	-740	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2751	-0-	-410	-0-	2751	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 #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2		N	-0-			-0-
10	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2		N	-0-			-0-
11	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2		N	-0-			-0-
12	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2		N	-0-			-0-
01	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2		N	-0-			-0-
*02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

09	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2		N	-0-			-0-
10	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2		N	-0-			-0-
11	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
12	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2		N	-0-			-0-
01	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2		N	-0-			-0-
*02	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2		N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

09	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2		N	-0-			-0-
10	4030 X	2892	-0-	-1138	-0-	2892	2		N	-0-			-0-
11	3900 X	855	-0-	-3045	-0-	855	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	2370	-0-	-1660	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
01	4030 X	3427	-0-	-603	-0-	3427	2		N	-0-			-0-
02	3770 X	572	-0-	-3198	-0-	572	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

09	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
10	2418 N	2415	-0-	-3	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
11	2460 N	2382	-0-	-78	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
12	2759 N	2517	-0-	-242	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
01	2418 N	2346	-0-	-72	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
*02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			28
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			28
11	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	1491	2		N	-0-			28
12	1550 N	1396	-0-	-154	-0-	1396	2		N	-0-			28
01	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	1444	2		N	-0-			28
*02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					17
10	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					17
11	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					17
12	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					17
01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					17
*02	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

09	1680 N	1629	-0-	-51	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	1705 N	1363	-0-	-342	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	1680 N	1297	-0-	-383	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1247 N	1213	-0-	-34	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	72	1	2396	2	N	-0-					-0-
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	65	1	2156	2	N	-0-					-0-
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	59	1	1962	2	N	-0-					-0-
12	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	68	1	2275	2	N	-0-					-0-
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	65	1	2181	2	N	-0-					-0-
*02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	64	1	2136	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

09	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	480 N	405	-0-	-75	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	465 N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					51
10	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					51
11	1830 N	1802	-0-	-28	-0-	1802	2			N	-0-					51
12	2108 N	1816	-0-	-292	-0-	1816	2			N	-0-					51
01	2263 N	1805	-0-	-458	-0-	1805	2			N	-0-					51
*02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					51

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

09	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
10	2635 X	2427	-0-	-208	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	2550 X	2523	-0-	-27	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
12	2635 X	2612	-0-	-23	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
01	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
02	2465 X	2153	-0-	-312	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
10	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
11	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
*02	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 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
09	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
10	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
12	3286 X	2519	-0-	-767	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	2063	-0-	-1223	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	3074 X	2131	-0-	-943	-0-	2131	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

09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

09	3240 X	1869	-0-	-1371	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
10	3782 X	2475	-0-	-1307	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
11	3660 X	2554	-0-	-1106	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
12	3782 X	1733	-0-	-2049	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	2353	-0-	-127	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
02	2465 X	2319	-0-	-146	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

09	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
10	2356 X	2000	-0-	-356	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
11	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
12	2356 X	1731	-0-	-625	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
01	2294 X	2233	-0-	-61	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	2407 X	2040	-0-	-367	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

09	1800 N	1796	-0-	-4	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
11	1800 N	1719	-0-	-81	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
01	1767 N	1331	-0-	-436	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	1653 N	1568	-0-	-85	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

09	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
10	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
11	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
12	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
01	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
*02	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

09	3090 X	1819	-0-	-1271	-0-	1819	2			N	-0-					9
10	3162 X	3097	-0-	-65	-0-	3097	2			N	-0-					9
11	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					9
12	3162 X	2991	-0-	-171	-0-	2991	2			N	-0-					9
01	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					9
02	3132 X	2936	-0-	-196	-0-	2936	2			N	-0-					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
10	5270 X	3672	-0-	-1598	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
11	5130 X	2708	-0-	-2422	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	5301 X	2881	-0-	-2420	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
01	5301 X	3155	-0-	-2146	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
02	4959 X	3125	-0-	-1834	-0-	3125	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

09	1440 N	870	-0-	-570	-0-	870	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	429	-0-	-904	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	301	-0-	-959	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	899 N	260	-0-	-639	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	434 N	248	-0-	-186	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	290 N	225	-0-	-65	-0-	225	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	2744	-0-	-356	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
11	3120 X	2116	-0-	-1004	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	3224 X	1963	-0-	-1261	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	2046	-0-	-1178	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
02	3016 X	1984	-0-	-1032	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
*02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

09	4020 X	3822	-0-	-198	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
10	3813 X	3661	-0-	-152	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	2806	-0-	-1124	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
12	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
01	4061 X	3664	-0-	-397	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
02	3683 X	3143	-0-	-540	-0-	3143	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

09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
10	2263 N	1607	-0-	-656	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	1980 N	1736	-0-	-244	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
12	2139 N	1563	-0-	-576	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
02	1682 N	1533	-0-	-149	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

09	3000 N	4386	-0-	1386	1600	4386	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3652	-0-	552	2152	3652	2			N	-0-					-0-
11	6239 X	4087	-0-	-2152	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
12	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
02	2233 X	1807	-0-	-426	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	2			N	-0-					138
10	589	N	335	-0-	-254	-0-	335	2			N	-0-					138
11	540	N	329	-0-	-211	-0-	329	2			N	-0-					138
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					138
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					138
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					138

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

09	7710	X	6148	-0-	-1562	-0-	6148	2			N	-0-					37
10	7967	X	7248	-0-	-719	-0-	7248	2			N	-0-					37
11	7710	X	6552	-0-	-1158	-0-	6552	2			N	-0-					37
12	7843	X	7066	-0-	-777	-0-	7066	2			N	-0-					37
01	7843	X	6796	-0-	-1047	-0-	6796	2			N	-0-					37
02	6786	X	6126	-0-	-660	-0-	6126	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

09	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4160	-0-	-986	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	2790	-0-	-1680	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
12	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3946	-0-	-1293	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4567	-0-	-334	-0-	4567	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

09	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2452	-0-	-958	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
01	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
*02	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					45
10	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					45
11	4890	X	4016	-0-	-874	-0-	4016	2			N	-0-					45
12	5053	X	4591	-0-	-462	-0-	4591	2			N	-0-					45
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					45
02	4727	X	3595	-0-	-1132	-0-	3595	2			N	-0-					45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

09	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
*02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2808	-0-	-943	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2019	-0-	-1611	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2436	-0-	-1315	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2660	-0-	-285	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2418	-0-	-337	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	1550 N	1445	-0-	-105	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1612 N	1135	-0-	-477	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	1108	-0-	-349	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

09	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
10	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
01	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
*02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

09	2880 X	2796	-0-	-84	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
10	2852 X	2503	-0-	-349	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
11	2670 X	2540	-0-	-130	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	2883 X	2564	-0-	-319	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
01	2883 X	2834	-0-	-49	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
02	2697 X	2350	-0-	-347	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

09	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5592	2	47	4	N	-0-					-0-
10	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5795	2	47	4	N	-0-					-0-
11	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6713	2	55	4	N	-0-					-0-
12	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5858	2	62	4	N	-0-					-0-
01	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6001	2	62	4	N	-0-					-0-
*02	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5451	2	58	4	N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

09	2460 X	2060	-0-	-400	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3442	-0-	342	342	3442	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3762	-0-	762	1104	3762	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3403	-0-	303	1407	3403	2			N	-0-					-0-
01	4406 X	2999	-0-	-1407	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
02	2378 X	2092	-0-	-286	-0-	2092	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 #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1450	-0-	-110	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1229	-0-	-391	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1248	-0-	-240	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1093	-0-	-333	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	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

09	4050	X	3362	-0-	-688	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3350	-0-	-370	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3172	-0-	-428	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3299	-0-	-421	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3145	-0-	-327	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3014	-0-	-234	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

09	3450	X	3414	-0-	-36	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3508	-0-	-26	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3147	-0-	-387	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3145	-0-	-161	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
*02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

09	3180	X	3002	-0-	-178	-0-	3002	2			N	-0-					39
10	3224	X	2435	-0-	-789	-0-	2435	2			N	-0-					39
11	3090	X	2708	-0-	-382	-0-	2708	2			N	-0-					39
12	3193	X	2556	-0-	-637	-0-	2556	2			N	-0-					39
01	3100	X	2670	-0-	-430	-0-	2670	2			N	-0-					39
02	2900	X	2450	-0-	-450	-0-	2450	2			N	-0-					39

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

09	2280	N	1763	-0-	-517	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1646	-0-	-154	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1534	-0-	-295	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1451	-0-	-144	-0-	1451	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 #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 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
09	2370 N	2332	-0-	-38	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
10	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
11	2310 N	999	-0-	-1311	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	2418 N	634	-0-	-1784	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	2325 N	1204	-0-	-1121	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	957 N	867	-0-	-90	-0-	867	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

09	2760 X	1889	-0-	-871	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
10	2852 X	1779	-0-	-1073	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
11	2760 X	1740	-0-	-1020	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	2759 X	1999	-0-	-760	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	1953 X	1734	-0-	-219	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
02	1827 X	1409	-0-	-418	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

09	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
10	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
11	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
12	2635 X	2553	-0-	-82	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
01	2635 X	2607	-0-	-28	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
02	2465 N	2110	-0-	-355	-0-	2110	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

09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					60
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					60
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					60
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					60
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					60
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					60

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

09	660 N	427	-0-	-233	-0-	427	2			N	-0-					26
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					26
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					26
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					26
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					26
*02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					26

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	1051	-0-	-119	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
12	1395 N	1173	-0-	-222	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	1015 N	934	-0-	-81	-0-	934	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 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
09	2160 N	2112	-0-	-48	-0-	2052	2	60	4	N	-0-					-0-
10	2232 N	2191	-0-	-41	-0-	2131	2	60	4	N	-0-					-0-
11	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2148	2	60	4	N	-0-					-0-
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2201	2	62	4	N	-0-					-0-
01	2201 N	2084	-0-	-117	-0-	2022	2	62	4	N	-0-					-0-
02	2146 N	1821	-0-	-325	-0-	1763	2	58	4	N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					21
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					21
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					21
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					21
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					21
*02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					21

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

09	3120 X	2951	-0-	-169	-0-	2891	2	60	4	N	-0-					-0-
10	3224 X	3166	-0-	-58	-0-	3106	2	60	4	N	-0-					-0-
11	3090 X	2514	-0-	-576	-0-	2458	2	56	4	N	-0-					-0-
12	3100 X	2940	-0-	-160	-0-	2878	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3162 X	2759	-0-	-403	-0-	2697	2	62	4	N	-0-					-0-
02	2958 X	2417	-0-	-541	-0-	2359	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

09	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					85
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					85
11	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					85
12	3534 X	2473	-0-	-1061	-0-	2473	2			N	-0-					85
01	3534 X	2568	-0-	-966	-0-	2568	2			N	-0-					85
02	3306 X	2371	-0-	-935	-0-	2371	2			N	-0-					85

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

09	420 N	129	-0-	-291	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	496 N	155	-0-	-341	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	435 N	195	-0-	-240	-0-	195	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

09	3690 X	2661	-0-	-1029	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	3093	-0-	-503	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	3135	-0-	-345	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
12	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
01	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
02	3045 X	2757	-0-	-288	-0-	2757	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 #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6900 X	6361	-0-	-539	-0-	6361	2		N	-0-			-0-
10	7223 X	5248	-0-	-1975	-0-	5248	2		N	-0-			-0-
11	6990 X	4656	-0-	-2334	-0-	4656	2		N	-0-			-0-
12	7223 X	5161	-0-	-2062	-0-	5161	2		N	-0-			-0-
01	7223 X	6096	-0-	-1127	-0-	6096	2		N	-0-			-0-
02	6148 X	6078	-0-	-70	-0-	6078	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

09	1890 N	1779	-0-	-111	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
10	1984 N	1962	-0-	-22	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
11	1830 N	1825	-0-	-5	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
*02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

09	1860 N	1588	-0-	-272	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
10	1767 N	1651	-0-	-116	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1579	-0-	-11	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
02	1537 N	1534	-0-	-3	-0-	1534	2		N	-0-			-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

09	3720 X	3502	-0-	-218	-0-	3502	2		N	-0-			24
10	3782 X	3130	-0-	-652	-0-	3130	2		N	-0-			24
11	3660 X	3119	-0-	-541	-0-	3119	2		N	-0-			24
12	3720 X	3436	-0-	-284	-0-	3436	2		N	-0-			24
01	3689 X	3544	-0-	-145	-0-	3544	2		N	-0-			24
02	3393 X	3185	-0-	-208	-0-	3185	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

09	240 N	107	-0-	-133	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

09	3960 X	3063	-0-	-897	-0-	3063	2		N	-0-			-0-
10	4092 X	3811	-0-	-281	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
11	3960 X	1752	-0-	-2208	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
12	4092 X	3618	-0-	-474	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
01	4092 X	3404	-0-	-688	-0-	3404	2		N	-0-			-0-
02	3567 X	2332	-0-	-1235	-0-	2332	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
10	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
11	2010 N	1918	-0-	-92	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
12	2077 N	1852	-0-	-225	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
01	2077 N	1921	-0-	-156	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
02	1856 N	1698	-0-	-158	-0-	1698	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 #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1441	-0-	-149	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1336	-0-	-307	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1008	-0-	-552	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	935	-0-	-553	-0-	935	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

09	2970	X	1721	-0-	-1249	-0-	1721	2			N	-0-					114
10	3038	X	1352	-0-	-1686	-0-	1352	2			N	-0-					114
11	2910	X	1532	-0-	-1378	-0-	1532	2			N	-0-					114
12	3007	X	1227	-0-	-1780	-0-	1227	2			N	-0-					114
01	2821	X	1602	-0-	-1219	-0-	1602	2			N	-0-					114
02	1653	X	1297	-0-	-356	-0-	1297	2			N	-0-					114

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

09	3000	X	2701	-0-	-299	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2801	-0-	-299	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2589	-0-	-411	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2549	-0-	-365	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2474	-0-	-347	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2204	-0-	-290	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

09	8190	X	8095	-0-	-95	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	8081	-0-	-134	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6954	-0-	-876	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	8028	-0-	-342	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8046	-0-	-324	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
02	7830	X	7395	-0-	-435	-0-	7395	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3231	-0-	-1140	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3321	-0-	-909	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
12	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	2688	-0-	-1714	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	2616	-0-	-1502	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

09	3900	X	2029	-0-	-1871	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	2737	-0-	-1293	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2552	-0-	-1348	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	877	-0-	-3153	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2368	-0-	-1662	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	1583	-0-	-969	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

09	3120	X	105	-0-	-3015	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2536	-0-	-688	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
11	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	2376	-0-	-166	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
02	2378	X	1474	-0-	-904	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 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
09	3780	X	3652	-0-	-128	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3709	-0-	-166	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3505	-0-	-339	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3048	-0-	-490	-0-	3048	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					7
10	2077	N	286	-0-	-1791	-0-	286	2			N	-0-					7
11	2130	N	1	-0-	-2129	-0-	1	2			N	-0-					7
12	2170	N	260	-0-	-1910	-0-	260	2			N	-0-					7
01	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-					7
*02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					7

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

09	2730	N	1931	-0-	-799	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2065	-0-	-575	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
01	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
*02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

09	3150	X	2946	-0-	-204	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2463	-0-	-177	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2613	-0-	-425	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2786	-0-	-469	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2710	-0-	-335	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

09	1860	N	46	-0-	-1814	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	16	-0-	-1100	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

09	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	571	-0-	-576	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	900	N	354	-0-	-546	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	254	-0-	-862	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	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

09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4099	-0-	-210	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3862	-0-	-169	-0-	3862	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 #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160 N	2110	-0-	-50	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
10	2170 N	1719	-0-	-451	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
11	2190 N	1945	-0-	-245	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
12	2170 N	1860	-0-	-310	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
02	1885 N	1579	-0-	-306	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

09	3900 X	2756	-0-	-1144	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
10	3410 X	2544	-0-	-866	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	2907	-0-	-503	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
01	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
02	3335 X	2458	-0-	-877	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
11	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
12	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
*02	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

09	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
10	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
11	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
12	4216 X	2985	-0-	-1231	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	3710	-0-	-506	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
02	4002 X	3755	-0-	-247	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

09	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	77	1	2577	2	N	-0-					-0-
10	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	-0-					-0-
11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	91	1	3039	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	3306	-0-	206	206	96	1	3210	2	N	-0-					-0-
01	2931 N	2725	-0-	-206	-0-	79	1	2646	2	N	-0-					-0-
*02	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	59	1	1980	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

09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2718	2	46	4	N	-0-					-0-
10	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2292	2	28	4	N	-0-					-0-
11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2957	2	45	4	N	-0-					-0-
12	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3546	2	42	4	N	-0-					-0-
01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2964	2	62	4	N	-0-					-0-
*02	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2958	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

09	3270 X	3053	-0-	-217	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
10	3379 X	3148	-0-	-231	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	2728	-0-	-542	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	3114	-0-	-265	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	3274	-0-	-12	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
02	2958 X	2760	-0-	-198	-0-	2760	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 #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	1905	-0-	-285	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1304	-0-	-959	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1822	-0-	-368	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
12	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1815	-0-	-200	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1136	-0-	-633	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

09	1680	X	847	-0-	-833	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
11	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	3108	-0-	208	208	3108	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

09	630	N	344	-0-	-286	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	261	N	232	-0-	-29	-0-	232	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1625	-0-	-266	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1372	-0-	-398	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
*02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

09	4200	X	3781	-0-	-419	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3761	-0-	-455	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3155	-0-	-595	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3902	-0-	-4	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
*02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

09	2250	N	2002	-0-	-248	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2066	-0-	-214	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2092	-0-	-264	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1500	-0-	-501	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	395	-0-	-295	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	992	N	332	-0-	-660	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	630	N	299	-0-	-331	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	403	N	154	-0-	-249	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
*02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

09	5520	X	4601	-0-	-919	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5156	-0-	-548	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4743	-0-	-777	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4736	-0-	-968	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4340	-0-	-1085	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
*02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2755	-0-	-185	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2325	-0-	-517	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2517	-0-	-843	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
*02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

09	2670	X	2509	-0-	-161	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1558	-0-	-1356	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2534	-0-	-706	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2946	-0-	-402	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2437	-0-	-911	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2288	-0-	-148	-0-	2288	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

09	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
10	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
11	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
12	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
01	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
*02	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
*02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	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 #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 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
09	3450 X	2771	-0-	-679	-0-	2771 2		N	-0-			-0-
10	3224 X	3125	-0-	-99	-0-	3125 2		N	-0-			-0-
11	3330 X	2928	-0-	-402	-0-	2928 2		N	-0-			-0-
12	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2		N	-0-			-0-
01	3441 X	2909	-0-	-532	-0-	2909 2		N	-0-			-0-
02	2929 X	2325	-0-	-604	-0-	2325 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

09	5400 X	4948	-0-	-452	-0-	4948 2		N	-0-			-0-
10	5580 X	4938	-0-	-642	-0-	4938 2		N	-0-			-0-
11	5250 X	4365	-0-	-885	-0-	4365 2		N	-0-			-0-
12	5208 X	4845	-0-	-363	-0-	4845 2		N	-0-			-0-
01	5177 X	4801	-0-	-376	-0-	4801 2		N	-0-			-0-
02	4785 X	4532	-0-	-253	-0-	4532 2		N	-0-			-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-			-0-
10	2139 N	1831	-0-	-308	-0-	1831 2		N	-0-			-0-
11	1920 N	1664	-0-	-256	-0-	1664 2		N	-0-			-0-
12	1922 N	864	-0-	-1058	-0-	864 2		N	-0-			-0-
01	1829 N	656	-0-	-1173	-0-	656 2		N	-0-			-0-
02	1595 N	500	-0-	-1095	-0-	500 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

09	2280 X	2217	-0-	-63	-0-	2217 2		N	-0-			-0-
10	2325 X	1816	-0-	-509	-0-	1816 2		N	-0-			-0-
11	2280 X	1399	-0-	-881	-0-	1399 2		N	-0-			-0-
12	2356 X	1363	-0-	-993	-0-	1363 2		N	-0-			-0-
01	2356 X	1815	-0-	-541	-0-	1815 2		N	-0-			-0-
02	1363 N	1194	-0-	-169	-0-	1194 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

09	6570 X	6135	-0-	-435	-0-	6135 2		N	-0-			-0-
10	6789 X	6240	-0-	-549	-0-	6240 2		N	-0-			-0-
11	6480 X	5998	-0-	-482	-0-	5998 2		N	-0-			-0-
12	6696 X	6407	-0-	-289	-0-	6407 2		N	-0-			-0-
01	6479 X	6239	-0-	-240	-0-	6239 2		N	-0-			-0-
02	5945 X	5574	-0-	-371	-0-	5574 2		N	-0-			-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			46
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			46
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			46
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			46
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			46
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			46

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		N	-0-			-0-
10	2108 N	2097	-0-	-11	-0-	2097 2		N	-0-			-0-
11	2070 N	1966	-0-	-104	-0-	1966 2		N	-0-			-0-
12	2108 N	2049	-0-	-59	-0-	2049 2		N	-0-			-0-
01	2108 N	2005	-0-	-103	-0-	2005 2		N	-0-			-0-
*02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
10	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
11	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
12	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
01	3689 X	3577	-0-	-112	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
02	3451 X	3104	-0-	-347	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					51
10	2418 N	2237	-0-	-181	-0-	2237	2			N	-0-					51
11	2250 N	2219	-0-	-31	-0-	2219	2			N	-0-					51
12	2325 N	2321	-0-	-4	-0-	2321	2			N	-0-					51
01	2232 N	2147	-0-	-85	-0-	2147	2			N	-0-					51
02	2146 N	2067	-0-	-79	-0-	2067	2			N	-0-					51

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

09	1830 N	1779	-0-	-51	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
11	1800 N	1455	-0-	-345	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	1655	-0-	-174	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
*02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

09	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
10	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
11	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	1494	-0-	-366	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1740 N	476	-0-	-1264	-0-	476	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
10	5146 X	2998	-0-	-2148	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
11	4980 X	1991	-0-	-2989	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
12	5146 X	1833	-0-	-3313	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	2853	-0-	-1859	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
*02	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

09	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
10	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
11	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
12	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
01	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
*02	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

09	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
10	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
11	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
12	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
01	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
*02	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	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 #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250 X	1306	-0-	-944	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	2139 X	1425	-0-	-714	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
11	2070 X	1280	-0-	-790	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
12	2139 X	1222	-0-	-917	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1426 X	1073	-0-	-353	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1247 N	915	-0-	-332	-0-	915	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

09	5850 X	5240	-0-	-610	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
10	6045 X	4712	-0-	-1333	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
11	5850 X	5057	-0-	-793	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
12	6045 X	5430	-0-	-615	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
01	6045 X	5318	-0-	-727	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
02	5075 X	4542	-0-	-533	-0-	4542	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

09	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
10	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
12	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
*02	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

09	1410 X	210	-0-	-1200	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	1189	-0-	-237	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

09	2730 N	2227	-0-	-503	-0-	2227	2			N	-0-					25
10	2790 N	2070	-0-	-720	-0-	2070	2			N	-0-					25
11	2580 N	1859	-0-	-721	-0-	1859	2			N	-0-					25
12	2294 N	1956	-0-	-338	-0-	1956	2			N	-0-					25
01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					25
02	1798 N	1793	-0-	-5	-0-	1793	2			N	-0-					25

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
10	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	2857	-0-	-503	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
12	4123 X	2513	-0-	-1610	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	2374	-0-	-1749	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
02	3857 X	3523	-0-	-334	-0-	3523	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

09	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
10	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
11	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
12	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
01	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
*02	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 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
09	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2		N	-0-			60
10	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2		N	-0-			60
11	5010 X	3350	-0-	-1660	-0-	3350	2		N	-0-			60
12	5177 X	4548	-0-	-629	-0-	4548	2		N	-0-			60
01	5177 X	4940	-0-	-237	-0-	4940	2		N	-0-			60
02	4843 X	3863	-0-	-980	-0-	3863	2		N	-0-			60

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

09	3120 X	2621	-0-	-499	-0-	2621	2		N	-0-			-0-
10	3224 X	2003	-0-	-1221	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
11	2970 X	1558	-0-	-1412	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
12	3069 X	1826	-0-	-1243	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
01	3069 X	1989	-0-	-1080	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
02	2523 X	2093	-0-	-430	-0-	2093	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

09	2910 X	2753	-0-	-157	-0-	2753	2		N	-0-			-0-
10	3007 X	2598	-0-	-409	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
11	2820 X	2368	-0-	-452	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
12	2852 X	2046	-0-	-806	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
01	2852 X	2625	-0-	-227	-0-	2625	2		N	-0-			-0-
02	2668 X	1311	-0-	-1357	-0-	1311	2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

09	1170 N	1042	-0-	-128	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	537	-0-	-513	-0-	537	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
01	1054 N	776	-0-	-278	-0-	776	2		N	-0-			-0-
*02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

09	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2		N	-0-			-0-
10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2		N	-0-			-0-
11	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2		N	-0-			-0-
12	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2		N	-0-			-0-
01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
*02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

09	4620 X	4272	-0-	-348	-0-	4272	2		N	-0-			-0-
10	4650 X	4472	-0-	-178	-0-	4472	2		N	-0-			-0-
11	4440 X	4266	-0-	-174	-0-	4266	2		N	-0-			-0-
12	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2		N	-0-			-0-
01	4464 X	4295	-0-	-169	-0-	4295	2		N	-0-			-0-
*02	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

09	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
10	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
11	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			-0-
12	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
01	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
*02	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	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 #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 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
09	510	N	53	-0-	-457	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	620	N	62	-0-	-558	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5114	2	74	9	N	67	130	1			-0-
10	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
11	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
*02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-

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
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1827	-0-	-183	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1666	-0-	-380	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1271	-0-	-498	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 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
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2994	-0-	-292	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2056	-0-	-1124	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	1773	-0-	-1606	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3178	-0-	-201	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2809	-0-	-352	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
*02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1191	-0-	-390	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1295	-0-	-155	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 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
09	2100	N	1793	-0-	-307	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3470	-0-	370	370	3470	2			N	-0-					-0-
11	2851	X	2481	-0-	-370	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	2075	-0-	-95	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
01	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
*02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2940	-0-	-450	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3013	-0-	-490	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2051	-0-	-949	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2043	-0-	-1057	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2363	-0-	-737	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2207	-0-	-635	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	1944	-0-	-636	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1662	-0-	-570	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
*02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
*02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

09	3540	X	2132	-0-	-1408	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
12	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
01	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
*02	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					30
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					30
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					30
12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					30
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					30
*02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					30

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1402	-0-	-706	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1169	-0-	-211	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
*02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2300	-0-	-430	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2559	-0-	-262	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
12	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2341	-0-	-232	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	1999	-0-	-727	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	1674	-0-	-1056	-0-	1629	2	45	4	N	-0-					-0-
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4020	2	44	4	N	-0-					-0-
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4466	2	60	4	N	-0-					-0-
12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4376	2	53	4	N	-0-					-0-
01	4061	X	3481	-0-	-580	-0-	3450	2	31	4	N	-0-					-0-
02	4379	X	3589	-0-	-790	-0-	3560	2	29	4	N	-0-					-0-

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
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	836	-0-	-745	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	450	N	257	-0-	-193	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	434	N	177	-0-	-257	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	837	N	142	-0-	-695	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	261	N	51	-0-	-210	-0-	51	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1731	-0-	-369	-0-	1731	2			N	-0-					97
10	2108	X	1735	-0-	-373	-0-	1735	2			N	-0-					97
11	2100	X	1586	-0-	-514	-0-	1586	2			N	-0-					97
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					97
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					97
*02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1763	-0-	-252	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	2175	N	1513	-0-	-662	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1481	2	22	9	N	20					100
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1686	2	2	9	N	2					102
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1250	2	8	9	N	7					109
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					109
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					109
*02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					109

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	775	N	641	-0-	-134	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

09	1890	N	1575	-0-	-315	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
*02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

09	2700	N	2646	-0-	-54	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2460	-0-	-268	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
01	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
02	2697	N	2618	-0-	-79	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2752	-0-	-441	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2681	-0-	-512	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	130	-0-	-2857	-0-	130	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

09	2850	X	1985	-0-	-865	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1964	-0-	-981	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2120	-0-	-250	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	2189	-0-	-12	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	2167	-0-	-34	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	1996	-0-	-63	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

09	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
10	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
01	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*02	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					130
10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					130
11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					130
12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					130
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					130
*02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					130

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260 X	3597	-0-	-663	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
10	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
11	4260 X	2902	-0-	-1358	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
12	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
01	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
*02	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

09	2160 N	2061	-0-	-99	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
10	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	1821	-0-	-279	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
12	2139 N	1660	-0-	-479	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
01	2108 N	1782	-0-	-326	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
02	1769 N	1611	-0-	-158	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
10	992 N	580	-0-	-412	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	1072	-0-	-98	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1044 N	878	-0-	-166	-0-	878	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
10	1674 N	1486	-0-	-188	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
11	1770 N	1585	-0-	-185	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1688	-0-	-110	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
*02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

09	1800 N	1749	-0-	-51	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
10	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1711 N	1687	-0-	-24	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

09	3270 X	3248	-0-	-22	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
10	3224 X	2085	-0-	-1139	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2197	-0-	-773	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	3138	-0-	-210	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	3066	-0-	-282	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
02	3132 X	2733	-0-	-399	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

09	3480 X	3419	-0-	-61	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	3580	-0-	-16	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	2408	-0-	-1042	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	1831	-0-	-1703	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	2455	-0-	-1110	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
02	3335 X	3076	-0-	-259	-0-	3076	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 #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3780	X	3517	-0-	-263	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2477	-0-	-995	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3368	-0-	-321	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3124	-0-	-565	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	2675	-0-	-921	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

09	3450	X	3075	-0-	-375	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2577	-0-	-543	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
*02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

09	4290	X	4035	-0-	-255	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4299	-0-	-134	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3994	-0-	-296	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4175	-0-	-134	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
*02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

09	390	N	157	-0-	-233	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	183	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

09	3450	X	3245	-0-	-205	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3153	-0-	-288	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2623	-0-	-707	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2995	-0-	-353	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	1693	-0-	-1655	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2261	-0-	-871	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

09	3060	X	2025	-0-	-1035	-0-	2025	2			N	-0-					64
10	3131	X	2450	-0-	-681	-0-	2450	2			N	-0-					64
11	2940	X	1896	-0-	-1044	-0-	1896	2			N	-0-					64
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					64
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					64
*02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					64

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					15
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					15
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					15
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					15
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					15
*02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	630	N	529	-0-	-101	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	522	N	184	-0-	-338	-0-	184	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

09	1710	N	1289	-0-	-421	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1299	-0-	-468	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1199	-0-	-511	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1032	-0-	-301	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
*02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

09	2640	X	1313	-0-	-1327	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	321	-0-	-2314	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1690	-0-	-770	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
*02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

09	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-					52
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					52
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					52
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					52
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					52
02	725	N	526	-0-	-199	-0-	526	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

09	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2567	-0-	-161	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2372	-0-	-238	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1735	-0-	-993	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
*02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

09	3870	X	2798	-0-	-1072	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2779	-0-	-910	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2840	-0-	-280	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
*02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
10	4061 X	4019	-0-	-42	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
11	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
12	4433 X	4054	-0-	-379	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	3827	-0-	-606	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
02	4147 X	3472	-0-	-675	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

09	2280 N	2223	-0-	-57	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
10	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2070 N	2043	-0-	-27	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	2294 N	2207	-0-	-87	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
01	2356 N	1761	-0-	-595	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

09	2940 X	2040	-0-	-900	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
10	3038 X	2518	-0-	-520	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	2940 X	2397	-0-	-543	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	3038 X	2947	-0-	-91	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
*02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

09	3420 X	2573	-0-	-847	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	2309	-0-	-1163	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	1748	-0-	-1582	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	1733	-0-	-1274	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	1985	-0-	-1022	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	2494 X	1475	-0-	-1019	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

09	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3875	2	1	9	N	1	47	1			25
10	3937 X	3657	-0-	-280	-0-	3657	2			N	-0-					25
11	3900 X	3565	-0-	-335	-0-	3565	2			N	-0-					25
12	4030 X	3565	-0-	-465	-0-	3565	2			N	-0-					25
01	4030 X	3779	-0-	-251	-0-	3779	2			N	-0-					25
02	3741 X	3627	-0-	-114	-0-	3627	2			N	-0-					25

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	300 N	75	-0-	-225	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	403 N	180	-0-	-223	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	372 N	153	-0-	-219	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
11	1650 N	1422	-0-	-228	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1736 N	1609	-0-	-127	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	1599	-0-	-230	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
*02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	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 #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 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
09	9073 X	5172	-0-	-3901	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
*02	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

09	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
10	8928 X	8161	-0-	-767	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
11	8640 X	7108	-0-	-1532	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
12	8928 X	8207	-0-	-721	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
01	8928 X	8145	-0-	-783	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
02	8352 X	3028	-0-	-5324	-0-	3028	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

09	2550 X	1774	-0-	-776	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
10	2232 X	1828	-0-	-404	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
11	2160 X	1554	-0-	-606	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	1765	-0-	-64	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	1586	-0-	-243	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

09	3900 X	3269	-0-	-631	-0-	47	1	3222	2	N	-0-					-0-
10	4030 X	2265	-0-	-1765	-0-	49	1	2216	2	N	-0-					-0-
11	3480 X	1290	-0-	-2190	-0-	47	1	1243	2	N	-0-					-0-
12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	49	1	3709	2	N	-0-					-0-
01	3596 X	2209	-0-	-1387	-0-	49	1	2160	2	N	-0-					-0-
02	3161 X	3155	-0-	-6	-0-	45	1	3110	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

09	2640 X	2311	-0-	-329	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	2596	-0-	-132	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	2519	-0-	-121	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
12	2697 X	2675	-0-	-22	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
01	2604 N	2550	-0-	-54	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
02	2436 N	2424	-0-	-12	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	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 #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	3990	-0-	-690	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4029	-0-	-807	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3732	-0-	-948	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3367	-0-	-1190	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3657	-0-	-621	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3834	-0-	-23	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

09	4380	X	4125	-0-	-255	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3068	-0-	-1458	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3716	-0-	-604	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3971	-0-	-462	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3836	-0-	-597	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3728	-0-	-274	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

09	2910	X	2508	-0-	-402	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2036	-0-	-475	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1648	-0-	-782	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1715	-0-	-889	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1643	-0-	-403	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1506	-0-	-89	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

09	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1826	-0-	-716	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2025	-0-	-435	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2521	-0-	-21	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	932	-0-	-1446	-0-	932	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

09	3060	X	2534	-0-	-526	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2431	-0-	-299	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2650	-0-	-171	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2831	-0-	-176	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2727	-0-	-86	-0-	2727	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1689	-0-	-1163	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
*02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2		N	-0-			26
10	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2		N	-0-			26
11	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2		N	-0-			26
12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2		N	-0-			26
01	3100 X	3036	-0-	-64	-0-	3036	2		N	-0-			26
02	2900 X	2810	-0-	-90	-0-	2810	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

09	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2		N	-0-			87
10	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2		N	-0-			87
11	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2		N	-0-			87
12	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2		N	-0-			87
01	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2		N	-0-			87
*02	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2		N	-0-			87

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

09	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2		N	-0-			-0-
10	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2		N	-0-			-0-
11	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-			-0-
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2		N	-0-			-0-
01	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2		N	-0-			-0-
*02	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

09	2280 N	1202	-0-	-1078	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
10	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
01	2480 N	1491	-0-	-989	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
*02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

09	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2		N	-0-			-0-
10	7688 X	7180	-0-	-508	-0-	7180	2		N	-0-			-0-
11	7440 X	6088	-0-	-1352	-0-	6088	2		N	-0-			-0-
12	7688 X	5084	-0-	-2604	-0-	5084	2		N	-0-			-0-
01	7254 X	6551	-0-	-703	-0-	6551	2		N	-0-			-0-
02	6786 X	5935	-0-	-851	-0-	5935	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

09	3300 X	3075	-0-	-225	-0-	3075	2		N	-0-			38
10	3224 X	3098	-0-	-126	-0-	3098	2		N	-0-			38
11	3120 X	2778	-0-	-342	-0-	2778	2		N	-0-			38
12	3224 X	3161	-0-	-63	-0-	3161	2		N	-0-			38
01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2		N	-0-			38
02	2987 X	2881	-0-	-106	-0-	2881	2		N	-0-			38

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 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
09	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
10	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
11	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
12	4495 X	4080	-0-	-415	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
01	4495 X	3706	-0-	-789	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
02	4205 X	3129	-0-	-1076	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	377 N	363	-0-	-14	-0-	363	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

09	3330 X	2885	-0-	-445	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
10	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	3306	-0-	-197	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	3277 X	2689	-0-	-588	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
10	1891 N	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
12	1984 N	1931	-0-	-53	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
02	1856 N	1655	-0-	-201	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

09	6390 X	5915	-0-	-475	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
10	6603 X	6451	-0-	-152	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
11	6240 X	5386	-0-	-854	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
12	6262 X	5020	-0-	-1242	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
01	6448 X	5332	-0-	-1116	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
02	6032 X	5148	-0-	-884	-0-	5148	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

09	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
10	3131 X	2698	-0-	-433	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	2509	-0-	-521	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	2149	-0-	-1230	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
01	3379 X	2645	-0-	-734	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
02	3161 X	3087	-0-	-74	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

09	3000 N	3428	-0-	428	428	3428	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3291	-0-	191	619	3291	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3227	-0-	227	846	3227	2			N	-0-					-0-
12	4138 X	3292	-0-	-846	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
*02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	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 #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 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
09	1470 N	1468	-0-	-2	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	2070 N	1805	-0-	-265	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	1740 N	1631	-0-	-109	-0-	1631	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

09	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
10	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
11	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
12	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
01	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
*02	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

09	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					207
10	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					207
11	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5939	2	20	9	N	18					225
12	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					225
01	5518 X	5199	-0-	-319	-0-	5196	2	3	9	N	3	190	1			38
02	5162 X	5142	-0-	-20	-0-	5017	2	125	9	N	114					152

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

09	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					24
10	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					24
11	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					24
12	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					24
01	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					24
*02	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					24

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

09	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					43
10	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					43
11	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					43
12	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					43
01	899 N	784	-0-	-115	-0-	784	2			N	-0-					43
02	841 N	704	-0-	-137	-0-	704	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

09	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
*02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	899 N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	841 N	835	-0-	-6	-0-	835	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 #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3540 X	3366	-0-	-174	-0-	3366	2		N	-0-			-0-
10	3658 X	2986	-0-	-672	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
11	3420 X	3117	-0-	-303	-0-	3117	2		N	-0-			-0-
12	3472 X	2844	-0-	-628	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
01	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2		N	-0-			-0-
02	3248 X	3198	-0-	-50	-0-	3198	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

09	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2		N	-0-			-0-
10	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2		N	-0-			-0-
11	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2		N	-0-			-0-
12	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2		N	-0-			-0-
01	5921 X	5857	-0-	-64	-0-	5857	2		N	-0-			-0-
02	5539 X	4894	-0-	-645	-0-	4894	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

09	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
*02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
*02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

09	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		N	-0-			-0-
10	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-			-0-
11	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
12	2108 X	2054	-0-	-54	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
01	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2		N	-0-			-0-
*02	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

09	2010 N	1996	-0-	-14	-0-	1996	2		N	-0-			-0-
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
11	1890 N	1356	-0-	-534	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
12	2077 N	2075	-0-	-2	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
01	2232 N	1470	-0-	-762	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
02	1305 N	1235	-0-	-70	-0-	1235	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

09	2190 N	2095	-0-	-95	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
11	2310 N	2042	-0-	-268	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
12	2170 N	1706	-0-	-464	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2		N	-0-			-0-
02	1972 N	1790	-0-	-182	-0-	1790	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 #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4560 X	4188	-0-	-372	-0-	4188	2		Y	-0-			27
10	4712 X	4197	-0-	-515	-0-	4197	2		Y	-0-			27
11	5490 X	4628	-0-	-862	-0-	4628	2		Y	-0-			27
12	5673 X	3655	-0-	-2018	-0-	3655	2		Y	-0-			27
01	5673 X	3666	-0-	-2007	-0-	3666	2		Y	-0-			27
02	4466 X	2795	-0-	-1671	-0-	2795	2		Y	-0-			27

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

09	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		N	-0-			-0-
11	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
12	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		N	-0-			-0-
01	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
*02	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

09	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2		Y	-0-			-0-
10	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2		Y	-0-			-0-
11	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2		Y	-0-			-0-
12	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2		Y	-0-			-0-
01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2		Y	-0-			-0-
*02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		Y	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

09	3960 X	3618	-0-	-342	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
10	4092 X	3741	-0-	-351	-0-	3741	2		N	-0-			-0-
11	3570 X	3567	-0-	-3	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
12	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
01	3751 X	2767	-0-	-984	-0-	2767	2		N	-0-			-0-
02	3509 X	2780	-0-	-729	-0-	2780	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

09	4410 X	3553	-0-	-857	-0-	3553	2		N	-0-			-0-
10	4557 X	4355	-0-	-202	-0-	4355	2		N	-0-			-0-
11	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2		N	-0-			-0-
12	4402 X	3099	-0-	-1303	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
01	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2		N	-0-			-0-
02	4582 X	4284	-0-	-298	-0-	4284	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

09	3960 X	3851	-0-	-109	-0-	3851	2		N	-0-			-0-
10	4092 X	3563	-0-	-529	-0-	3563	2		N	-0-			-0-
11	3960 X	3721	-0-	-239	-0-	3721	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	3920	-0-	-110	-0-	3920	2		N	-0-			-0-
01	3968 X	3887	-0-	-81	-0-	3887	2		N	-0-			-0-
02	3712 X	3649	-0-	-63	-0-	3649	2		N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

09	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2		N	-0-			-0-
10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
12	2573 N	1526	-0-	-1047	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
01	2604 N	951	-0-	-1653	-0-	951	2		N	-0-			-0-
02	2117 N	680	-0-	-1437	-0-	680	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 #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6000 X	4259	-0-	-1741	-0-	4259	2		N	-0-			-0-
10	5580 X	5273	-0-	-307	-0-	5273	2		N	-0-			-0-
11	5790 X	5500	-0-	-290	-0-	5500	2		N	-0-			-0-
12	5983 X	5579	-0-	-404	-0-	5579	2		N	-0-			-0-
01	5983 X	4032	-0-	-1951	-0-	4032	2		N	-0-			-0-
*02	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

09	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2		N	-0-			-0-
10	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2		N	-0-			-0-
11	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2		N	-0-			-0-
12	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2		N	-0-			-0-
01	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2		N	-0-			-0-
*02	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

09	2640 X	2454	-0-	-186	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		N	-0-			-0-
12	2666 X	2468	-0-	-198	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2390	-0-	-555	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
02	3161 X	2163	-0-	-998	-0-	2163	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

09	5100 X	3139	-0-	-1961	-0-	3139	2		N	-0-			-0-
10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
11	4230 X	1262	-0-	-2968	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
12	4371 X	4285	-0-	-86	-0-	4285	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	1772	-0-	-2599	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
02	3422 X	1288	-0-	-2134	-0-	1288	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

09	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2		N	-0-			-0-
10	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2		N	-0-			-0-
11	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2		N	-0-			-0-
12	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2		N	-0-			-0-
01	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2		N	-0-			-0-
*02	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

09	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-			55
10	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			55
11	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			55
12	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			55
01	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			55
*02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

09	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
11	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
12	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2		N	-0-			-0-
01	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
*02	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	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 #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	1110	-0-	-270	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	888	-0-	-538	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
*02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

09	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
10	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
11	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
12	2759 N	2229	-0-	-530	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
01	2666 N	2354	-0-	-312	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
02	2436 N	2255	-0-	-181	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

09	4080 X	3606	-0-	-474	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
10	4185 X	3573	-0-	-612	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
11	4050 X	3654	-0-	-396	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
12	4185 X	3067	-0-	-1118	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	2967	-0-	-908	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
02	3538 X	2462	-0-	-1076	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

09	2280 N	1915	-0-	-365	-0-	1915	2			N	-0-					47
10	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					47
11	2490 N	1770	-0-	-720	-0-	1770	2			N	-0-					47
12	1984 N	1894	-0-	-90	-0-	1894	2			N	-0-					47
01	2418 N	2196	-0-	-222	-0-	2196	2			N	-0-					47
02	1711 N	1646	-0-	-65	-0-	1646	2			N	-0-					47

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

09	8940 X	8391	-0-	-549	-0-	8391	2			N	-0-					22
10	9145 X	8355	-0-	-790	-0-	8355	2			N	-0-					22
11	8670 X	7337	-0-	-1333	-0-	7337	2			N	-0-					22
12	8959 X	8327	-0-	-632	-0-	8327	2			N	-0-					22
01	8773 X	8438	-0-	-335	-0-	8438	2			N	-0-					22
02	8120 X	7709	-0-	-411	-0-	7709	2			N	-0-					22

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

09	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
10	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
11	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
01	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
*02	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					126
10	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					126
11	2220 X	1058	-0-	-1162	-0-	1058	2			N	-0-					126
12	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					126
01	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					126
*02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					126

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-			-0-
10	2046 N	1897	-0-	-149	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
11	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-			-0-
12	2170 N	1335	-0-	-835	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
01	1891 N	1720	-0-	-171	-0-	1720	2		N	-0-			-0-
02	2030 N	1691	-0-	-339	-0-	1691	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

09	6300 X	5607	-0-	-693	-0-	5607	2		N	-0-			-0-
10	6510 X	6114	-0-	-396	-0-	6114	2		N	-0-			-0-
11	6270 X	5597	-0-	-673	-0-	5597	2		N	-0-			-0-
12	6479 X	5209	-0-	-1270	-0-	5209	2		N	-0-			-0-
01	6107 X	5243	-0-	-864	-0-	5243	2		N	-0-			-0-
02	5713 X	4754	-0-	-959	-0-	4754	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

09	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
11	2670 N	2152	-0-	-518	-0-	2152	2		N	-0-			-0-
12	2635 N	2098	-0-	-537	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
01	2108 N	1997	-0-	-111	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
02	2088 N	1883	-0-	-205	-0-	1883	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
10	1922 N	1690	-0-	-232	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
11	1920 N	1879	-0-	-41	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
12	1891 N	1669	-0-	-222	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
02	1827 N	1393	-0-	-434	-0-	1393	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

09	6660 X	4372	-0-	-2288	-0-	4372	2		N	-0-			-0-
10	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2		N	-0-			-0-
11	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2		N	-0-			-0-
12	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2		N	-0-			-0-
01	7502 X	6303	-0-	-1199	-0-	6303	2		N	-0-			-0-
02	7221 X	4944	-0-	-2277	-0-	4944	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

09	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-			-0-
10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
11	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
12	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
01	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
*02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

09	2280 N	2107	-0-	-173	-0-	2107	2		N	-0-			91
10	2387 N	2061	-0-	-326	-0-	2061	2		N	-0-			91
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-			91
12	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-			91
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		N	-0-			91
02	2233 N	2011	-0-	-222	-0-	2011	2		N	-0-			91

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230 X	6654	-0-	-576	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
10	7471 X	7287	-0-	-184	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
11	7230 X	6748	-0-	-482	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
12	7471 X	6267	-0-	-1204	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
01	7471 X	6136	-0-	-1335	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
02	6815 X	5406	-0-	-1409	-0-	5406	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
10	3534 X	2894	-0-	-640	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	2847	-0-	-573	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	2538	-0-	-996	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	2843	-0-	-660	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	3277 X	2028	-0-	-1249	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	261 N	260	-0-	-1	-0-	260	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

09	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
10	3813 X	3399	-0-	-414	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	2883	-0-	-657	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
02	3712 X	3449	-0-	-263	-0-	3449	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

09	2880 X	2840	-0-	-40	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
10	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
11	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2951	-0-	-118	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
02	2958 X	2957	-0-	-1	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

09	3720 X	2462	-0-	-1258	-0-	2442	2	20	9	Y	18					41
10	3720 X	2706	-0-	-1014	-0-	2691	2	15	9	Y	14					55
11	3600 X	2650	-0-	-950	-0-	2641	2	9	9	Y	8					63
12	3410 X	2815	-0-	-595	-0-	2815	2			Y	-0-					63
01	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					63
*02	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-					63

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

09	4380 X	2732	-0-	-1648	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
10	4526 X	1457	-0-	-3069	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
11	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
01	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
*02	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	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 #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570 N	334	-0-	-236	-0-	334	2			N	-0-					52
10	992 N	235	-0-	-757	-0-	235	2			N	-0-					52
11	540 N	326	-0-	-214	-0-	326	2			N	-0-					52
12	341 N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					52
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					52
02	319 N	127	-0-	-192	-0-	127	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

09	1620 N	13	-0-	-1607	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
*02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

09	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					37
10	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					37
11	2580 N	2060	-0-	-520	-0-	2060	2			N	-0-					37
12	2635 N	2374	-0-	-261	-0-	2374	2			N	-0-					37
01	2480 N	2099	-0-	-381	-0-	2099	2			N	-0-					37
*02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					37

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

09	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
10	2139 N	1960	-0-	-179	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	1994	-0-	-106	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
01	1953 N	1706	-0-	-247	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	1914 N	1552	-0-	-362	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

09	2040 N	1932	-0-	-108	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
10	2108 N	1727	-0-	-381	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
11	2040 N	700	-0-	-1340	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	1984 N	1142	-0-	-842	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
01	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
11	1650 N	1580	-0-	-70	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	1634	-0-	-226	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
01	1798 N	1475	-0-	-323	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
*02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

09	1470 N	1374	-0-	-96	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	1234	-0-	-254	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1334 N	1302	-0-	-32	-0-	1302	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 #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990 X	3301	-0-	-689	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
10	4123 X	2873	-0-	-1250	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	2368	-0-	-1112	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	3036	-0-	-374	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	3108	-0-	-302	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
02	3190 X	2481	-0-	-709	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

09	3900 X	3592	-0-	-308	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
10	3813 X	3734	-0-	-79	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	3629	-0-	-61	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	2578	-0-	-1235	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
01	3751 X	3641	-0-	-110	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
02	3509 X	2849	-0-	-660	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

09	3360 X	3144	-0-	-216	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	3000	-0-	-480	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
12	3596 X	2693	-0-	-903	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	3214	-0-	-382	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
02	3074 X	2921	-0-	-153	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

09	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
10	2697 X	2502	-0-	-195	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	2760 X	1875	-0-	-885	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
12	2852 X	2071	-0-	-781	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	1167	-0-	-1685	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	1827 N	549	-0-	-1278	-0-	549	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
10	713 N	331	-0-	-382	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	900 N	287	-0-	-613	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	961 N	380	-0-	-581	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

09	2640 N	2328	-0-	-312	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
10	2728 N	2439	-0-	-289	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
11	2550 N	2469	-0-	-81	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
12	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
*02	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
10	2573 X	2334	-0-	-239	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
11	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
01	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
02	2407 X	1979	-0-	-428	-0-	1979	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 #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1403	-0-	-426	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1517	-0-	-20	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

09	4860	X	3861	-0-	-999	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4717	-0-	-305	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3586	-0-	-1274	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3983	-0-	-295	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3799	-0-	-913	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	3498	-0-	-910	-0-	3498	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
12	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	1935	-0-	-559	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

09	6270	X	4575	-0-	-1695	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4079	-0-	-2400	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4610	-0-	-850	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4275	-0-	-685	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4478	-0-	-358	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	3989	-0-	-477	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

09	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
11	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2013	-0-	-1025	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2634	-0-	-208	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

09	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2121	-0-	-142	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1853	-0-	-307	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
*02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	47	1	3043	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	49	1	3105	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2914	-0-	-236	-0-	47	1	2867	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2969	-0-	-286	-0-	49	1	2920	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	49	1	2865	2	N	-0-					-0-
*02	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	45	1	6486	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2769	-0-	-711	-0-	2769	2			N	-0-					82
10	3596	X	2746	-0-	-850	-0-	2746	2			N	-0-					82
11	3120	X	2510	-0-	-610	-0-	2510	2			N	-0-					82
12	3162	X	2781	-0-	-381	-0-	2781	2			N	-0-					82
01	3162	X	3135	-0-	-27	-0-	3135	2			N	-0-					82
*02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					82

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
09	870	N	782	-0-	-88	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1629	-0-	-324	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
*02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2671	-0-	-26	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
11	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2136	-0-	-1212	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2618	-0-	-730	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2484	-0-	-648	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 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
09	3390	X	2825	-0-	-565	-0-	2805	2	20	9	Y	18					41
10	3503	X	2849	-0-	-654	-0-	2834	2	15	9	Y	14					55
11	3390	X	2891	-0-	-499	-0-	2882	2	9	9	Y	8					63
12	3069	X	2761	-0-	-308	-0-	2761	2			Y	-0-					63
01	2914	X	2890	-0-	-24	-0-	2890	2			Y	-0-					63
02	2784	X	2409	-0-	-375	-0-	2409	2			Y	-0-					63

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2047	-0-	-833	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1686	-0-	-1290	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
*02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					28
10	4123 X	3841	-0-	-282	-0-	3841	2			N	-0-					28
11	3870 X	3491	-0-	-379	-0-	3491	2			N	-0-					28
12	4123 X	3802	-0-	-321	-0-	3802	2			N	-0-					28
01	4123 X	3738	-0-	-385	-0-	3738	2			N	-0-					28
02	3857 X	3566	-0-	-291	-0-	3566	2			N	-0-					28

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

09	3090 X	1070	-0-	-2020	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	1039	-0-	-2557	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	2310	-0-	-1170	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	3596 X	3529	-0-	-67	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
02	2233 X	1921	-0-	-312	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

09	3330 X	3067	-0-	-263	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
10	3441 X	3228	-0-	-213	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	3018	-0-	-252	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	2932	-0-	-447	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	2797	-0-	-551	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
02	3016 X	2826	-0-	-190	-0-	2826	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

09	2070 N	2037	-0-	-33	-0-	2037	2			N	-0-					80
10	2139 N	1837	-0-	-302	-0-	1837	2			N	-0-					80
11	1830 N	1719	-0-	-111	-0-	1719	2			N	-0-					80
12	2108 N	1843	-0-	-265	-0-	1843	2			N	-0-					80
01	1829 N	1781	-0-	-48	-0-	1781	2			N	-0-					80
*02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	453	-0-	-1283	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	1680 N	594	-0-	-1086	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	1736 N	1111	-0-	-625	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

09	5070 X	3320	-0-	-1750	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
10	5239 X	3983	-0-	-1256	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
11	5070 X	4722	-0-	-348	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
12	5146 X	4551	-0-	-595	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
01	4340 X	4088	-0-	-252	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
*02	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

09	6210 X	3198	-0-	-3012	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
10	6417 X	3959	-0-	-2458	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
11	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
12	5022 X	3867	-0-	-1155	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	4685	-0-	-27	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
02	4727 X	2969	-0-	-1758	-0-	2969	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 #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3180 X	2981	-0-	-199	-0-	2981	2		N	-0-			-0-
10	3317 X	2770	-0-	-547	-0-	2770	2		N	-0-			-0-
11	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2		N	-0-			-0-
12	3379 X	3337	-0-	-42	-0-	3337	2		N	-0-			-0-
01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2		N	-0-			-0-
*02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

09	4920 X	4341	-0-	-579	-0-	4341	2		N	-0-			146
10	5084 X	4400	-0-	-684	-0-	4400	2		N	-0-			146
11	4920 X	3774	-0-	-1146	-0-	3774	2		N	-0-			146
12	4712 X	3707	-0-	-1005	-0-	3707	2		N	-0-			146
01	4650 X	4360	-0-	-290	-0-	4360	2		N	-0-			146
02	4205 X	3562	-0-	-643	-0-	3562	2		N	-0-			146

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

09	3510 X	2919	-0-	-591	-0-	2919	2		N	-0-			-0-
10	3472 X	2795	-0-	-677	-0-	2795	2		N	-0-			-0-
11	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		N	-0-			-0-
12	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2		N	-0-			-0-
02	3567 X	3226	-0-	-341	-0-	3226	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

09	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
12	2232 N	1189	-0-	-1043	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
01	1488 N	1087	-0-	-401	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
02	1247 N	1079	-0-	-168	-0-	1079	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

09	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2		N	-0-			-0-
10	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2		N	-0-			-0-
11	3180 X	2641	-0-	-539	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
12	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2		N	-0-			-0-
01	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2		N	-0-			-0-
02	3074 X	2811	-0-	-263	-0-	2811	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

09	1590 N	1554	-0-	-36	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
10	1426 N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
11	1530 N	1423	-0-	-107	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
12	1612 N	1375	-0-	-237	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
02	1363 N	1316	-0-	-47	-0-	1316	2		N	-0-			-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

09	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2		N	-0-			-0-
10	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		N	-0-			-0-
11	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2		N	-0-			-0-
12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2		N	-0-			-0-
01	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2		N	-0-			-0-
*02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	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 #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2640 X	2378	-0-	-262	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
10	2790 X	2282	-0-	-508	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
11	2700 X	2403	-0-	-297	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
12	2790 X	2582	-0-	-208	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
01	2697 X	2607	-0-	-90	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
02	2320 X	2237	-0-	-83	-0-	2237	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

09	12540 X	10867	-0-	-1673	-0-	10867	2		N	-0-			18
10	12555 X	10068	-0-	-2487	-0-	10068	2		N	-0-			18
11	11220 X	9635	-0-	-1585	-0-	9635	2		N	-0-			18
12	11346 X	10271	-0-	-1075	-0-	10271	2		N	-0-			18
01	11346 X	8518	-0-	-2828	-0-	8518	2		N	-0-			18
02	10498 X	10057	-0-	-441	-0-	10057	2		N	-0-			18

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

09	1980 N	1857	-0-	-123	-0-	1857	2		N	-0-			92
10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-			92
11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			92
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			92
01	1984 N	1949	-0-	-35	-0-	1949	2		N	-0-			92
02	1856 N	1801	-0-	-55	-0-	1801	2		N	-0-			92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
10	744 N	528	-0-	-216	-0-	528	2		N	-0-			-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
12	961 N	735	-0-	-226	-0-	735	2		N	-0-			-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
02	841 N	690	-0-	-151	-0-	690	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
11	2220 N	1254	-0-	-966	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
12	1550 N	1433	-0-	-117	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
*02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

09	3360 X	3289	-0-	-71	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2		N	-0-			-0-
11	3210 X	3106	-0-	-104	-0-	3106	2		N	-0-			-0-
12	3410 X	3246	-0-	-164	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	3176	-0-	-234	-0-	3176	2		N	-0-			-0-
02	3190 X	2960	-0-	-230	-0-	2960	2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

09	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2		N	-0-			-0-
10	2914 X	2694	-0-	-220	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
11	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2		N	-0-			-0-
12	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2		N	-0-			-0-
01	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2		N	-0-			-0-
*02	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	2			N	-0-					98
10	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12297	2			N	-0-					98
11	14970	X	9806	-0-	-5164	-0-	9806	2			N	-0-					98
12	15469	X	14960	-0-	-509	-0-	14960	2			N	-0-					98
01	15469	X	10861	-0-	-4608	-0-	10861	2			N	-0-					98
02	13949	X	13012	-0-	-937	-0-	13012	2			N	-0-					98

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

09	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	413	-0-	-734	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	990	N	467	-0-	-523	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	930	N	535	-0-	-395	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	464	N	413	-0-	-51	-0-	413	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	990	-0-	-1830	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1953	-0-	-961	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1794	-0-	-1120	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	1404	-0-	-1322	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

09	3750	X	3541	-0-	-209	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3117	-0-	-363	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3136	-0-	-522	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2963	-0-	-912	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	2611	-0-	-1014	-0-	2611	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3517	-0-	-23	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3268	-0-	-390	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2596	-0-	-1062	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	2542	-0-	-880	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1534	-0-	-356	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1696	-0-	-474	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1666	-0-	-566	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1463	-0-	-16	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

09	6810	X	5202	-0-	-1608	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	5676	-0-	-1361	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4905	-0-	-1215	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5014	-0-	-1000	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4731	-0-	-1283	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	3989	-0-	-1318	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680 X	3525	-0-	-1155	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
10	4836 X	3634	-0-	-1202	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
11	3390 X	3257	-0-	-133	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	3318	-0-	-340	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3625	-0-	-33	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
02	3422 X	3177	-0-	-245	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

09	27034 X	27034	-0-	-0-	-0-	26740	2	294	9	N	267	189	1			78
10	27165 X	27165	-0-	-0-	-0-	27165	2			N	-0-					78
11	25869 X	25869	-0-	-0-	-0-	25869	2			N	-0-					78
12	26430 X	26430	-0-	-0-	-0-	26430	2			N	-0-					78
01	26063 X	26063	-0-	-0-	-0-	26063	2			N	-0-					78
*02	24049 X	24049	-0-	-0-	-0-	24049	2			N	-0-					78

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

09	12600 X	6248	-0-	-6352	-0-	6248	2			N	-0-					87
10	13020 X	11218	-0-	-1802	-0-	11218	2			N	-0-					87
11	11070 X	7510	-0-	-3560	-0-	7510	2			N	-0-					87
12	11439 X	8918	-0-	-2521	-0-	8918	2			N	-0-					87
01	11222 X	9257	-0-	-1965	-0-	9257	2			N	-0-					87
02	10498 X	10251	-0-	-247	-0-	10251	2			N	-0-					87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

09	22538 X	22538	-0-	-0-	-0-	22538	2			N	-0-					27
10	23529 X	22523	-0-	-1006	-0-	22523	2			N	-0-					27
11	22770 X	20985	-0-	-1785	-0-	20985	2			N	-0-					27
12	23529 X	21584	-0-	-1945	-0-	21584	2			N	-0-					27
01	23281 X	21101	-0-	-2180	-0-	21101	2			N	-0-					27
02	21779 X	18437	-0-	-3342	-0-	18437	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

09	25228 X	25228	-0-	-0-	-0-	25228	2			N	-0-					115
10	26040 X	25745	-0-	-295	-0-	25745	2			N	-0-					115
11	25200 X	24727	-0-	-473	-0-	24604	2	123	9	N	112					227
12	26040 X	24653	-0-	-1387	-0-	24653	2			N	-0-					227
01	26040 X	24478	-0-	-1562	-0-	24478	2			N	-0-					227
02	24360 X	22870	-0-	-1490	-0-	22870	2			N	-0-					227

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

09	13560 X	13078	-0-	-482	-0-	13078	2			N	-0-					142
10	14229 X	13238	-0-	-991	-0-	13238	2			N	-0-					142
11	13770 X	12412	-0-	-1358	-0-	12346	2	66	9	N	60	176	1			26
12	14229 X	12924	-0-	-1305	-0-	12924	2			N	-0-					26
01	13702 X	11220	-0-	-2482	-0-	11220	2			N	-0-					26
02	12644 X	11493	-0-	-1151	-0-	11493	2			N	-0-					26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22260	X	20990	-0-	-1270	-0-	20990	2			N	-0-					74
10	22816	X	20381	-0-	-2435	-0-	20381	2			N	-0-					74
11	21930	X	19007	-0-	-2923	-0-	19006	2	1	9	N	1					75
12	22568	X	19272	-0-	-3296	-0-	19272	2			N	-0-					75
01	22103	X	19593	-0-	-2510	-0-	19593	2			N	-0-					75
02	20300	X	17752	-0-	-2548	-0-	17752	2			N	-0-					75

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306

09	90030	X	61514	-0-	-28516	-0-	61514	2			N	-0-					57
10	86986	X	57424	-0-	-29562	-0-	57424	2			N	-0-					57
11	84180	X	53625	-0-	-30555	-0-	53402	2	223	9	N	203	182	1			78
12	77097	X	52969	-0-	-24128	-0-	52969	2			N	-0-					78
01	69223	X	51052	-0-	-18171	-0-	50883	2	169	9	N	154	178	1			54
02	59450	X	44990	-0-	-14460	-0-	44746	2	244	9	N	222	177	1			99

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353

09	275640	X	172057	-0-	-103583	-0-	171728	2	329	9	N	299	374	1			65
10	260090	X	144300	-0-	-115790	-0-	143912	2	388	9	N	353	178	1			240
11	224250	X	142972	-0-	-81278	-0-	142749	2	223	9	N	203	364	1			79
12	215822	X	140861	-0-	-74961	-0-	140639	2	222	9	N	202	183	1			98
01	193688	X	134879	-0-	-58809	-0-	134565	2	314	9	N	285	185	1			198
02	166315	X	118821	-0-	-47494	-0-	118801	2	20	9	N	18	188	1			28

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040

09	102355	X	102355	-0-	-0-	-0-	102355	2			N	-0-					-0-
10	130093	X	130093	-0-	-0-	-0-	130093	2			N	-0-					-0-
11	113319	X	113319	-0-	-0-	-0-	113319	2			N	-0-					-0-
12	104840	X	104840	-0-	-0-	-0-	104840	2			N	-0-					-0-
01	93264	X	93264	-0-	-0-	-0-	93264	2			N	-0-					-0-
*02	85386	X	85386	-0-	-0-	-0-	85386	2			N	-0-					-0-

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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2		N	-0-			2
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			2
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			2
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			2
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			2
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	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

09	390 N	268	-0-	-122	-0-	268	2		N	-0-			-0-
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

09	2340 N	2027	-0-	-313	-0-	2027	2		N	-0-			55
10	2232 N	2012	-0-	-220	-0-	2012	2		N	-0-			55
11	2160 N	1864	-0-	-296	-0-	1864	2		N	-0-			55
12	2108 N	1892	-0-	-216	-0-	1892	2		N	-0-			55
01	2015 N	1892	-0-	-123	-0-	1892	2		N	-0-			55
02	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2		N	-0-			55

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3960 X	3232	-0-	-728	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
10	4092 X	3788	-0-	-304	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
11	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	3752	-0-	-61	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
01	3782 X	3522	-0-	-260	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
02	3799 X	3014	-0-	-785	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 282198 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
*02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
11	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
*02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					15
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					15
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					15
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					15
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					15
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					15

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
09	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					39
10	6820	X	4811	-0-	-2009	-0-	4811	2			N	-0-					39
11	6600	X	6299	-0-	-301	-0-	6299	2			N	-0-					39
12	6820	X	5727	-0-	-1093	-0-	5727	2			N	-0-					39
01	6820	X	3777	-0-	-3043	-0-	3777	2			N	-0-					39
02	6380	X	6020	-0-	-360	-0-	6020	2			N	-0-					39

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4683	-0-	-237	-0-	4669	2	14	9	N	13					172
10	4805	X	4720	-0-	-85	-0-	4673	2	47	9	N	43					215
11	4920	X	4877	-0-	-43	-0-	4874	2	3	9	N	3	170	1			48
12	5084	X	4207	-0-	-877	-0-	4199	2	8	9	N	7					55
01	5084	X	4877	-0-	-207	-0-	4818	2	59	9	N	54					109
02	4727	X	4364	-0-	-363	-0-	4357	2	7	9	N	6					115

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285676 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7253 - 7358

09	3180 X	2598	-0-	-582	-0-	2598	2			N	-0-			-0-
10	3286 X	2864	-0-	-422	-0-	2864	2			N	-0-			-0-
11	3030 X	2610	-0-	-420	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
12	2945 X	2287	-0-	-658	-0-	2287	2			N	-0-			-0-
01	2852 X	2217	-0-	-635	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
02	2668 X	1881	-0-	-787	-0-	1881	2			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

09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	34	1	28	2	N	-0-			28
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	26	1	27	2	N	-0-			28
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	32	1	45	2	N	-0-			28
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	36	1	46	2	N	-0-			28
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	36	1	43	2	N	-0-			28
02	87 N	57	-0-	-30	-0-	22	1	35	2	N	-0-			28

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

09	8 N	7	-0-	-1	-0-	4	1	3	2	N	-0-			163
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-			163
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-			163
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-			163
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	N	-0-			163
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	5	1	7	2	N	-0-			163

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

09	300 N	290	-0-	-10	-0-	159	1	131	2	N	-0-			37
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	168	1	176	2	N	-0-			37
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	155	1	213	2	N	-0-			37
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	176	1	222	2	N	-0-			37
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	185	1	222	2	N	-0-			37
*02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	172	1	272	2	N	-0-			37

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-			30
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			30

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 072651 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

09	390 N	218	-0-	-172	-0-	218	3		N	-0-			-0-
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3		N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3123	-0-	123	1471	3123	2		N	-0-			79
10	3100 N	2061	-0-	-1039	432	2061	2		N	-0-			79
11	3483 X	3051	-0-	-432	-0-	3051	2		N	-0-			79
12	2108 X	1618	-0-	-490	-0-	1618	2		N	-0-			79
01	2108 X	1460	-0-	-648	-0-	1460	2		N	-0-			79
*02	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		N	-0-			79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

09	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2		N	-0-			-0-
10	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2		N	-0-			-0-
11	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
12	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
01	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
*02	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

09	3540 X	3224	-0-	-316	-0-	3224	2		N	-0-			-0-
10	3534 X	3067	-0-	-467	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
11	3420 X	2590	-0-	-830	-0-	2590	2		N	-0-			-0-
12	3534 X	3315	-0-	-219	-0-	3315	2		N	-0-			-0-
01	3534 X	3221	-0-	-313	-0-	3221	2		N	-0-			-0-
02	3103 X	3015	-0-	-88	-0-	3015	2		N	-0-			-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	2190 N	2000	-0-	-190	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
10	2263 N	1692	-0-	-571	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
11	2070 N	1422	-0-	-648	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
12	2077 N	1440	-0-	-637	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
*02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
*02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4710 X	4561	-0-	-149	-0-	4561	2		N	-0-			-0-
10	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2		N	-0-			-0-
11	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2		N	-0-			-0-
12	4836 X	4596	-0-	-240	-0-	4596	2		N	-0-			-0-
01	5146 X	4376	-0-	-770	-0-	4376	2		N	-0-			-0-
02	4814 X	4173	-0-	-641	-0-	4173	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
*02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	3720 X	3592	-0-	-128	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
10	3844 X	3511	-0-	-333	-0-	3511	2		N	-0-			-0-
11	3720 X	3252	-0-	-468	-0-	3252	2		N	-0-			-0-
12	3720 X	3292	-0-	-428	-0-	3292	2		N	-0-			-0-
01	3720 X	3255	-0-	-465	-0-	3255	2		N	-0-			-0-
02	3480 X	3092	-0-	-388	-0-	3092	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	7830 X	6943	-0-	-887	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
10	7781 X	7117	-0-	-664	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
11	7440 X	6880	-0-	-560	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
12	7626 X	7002	-0-	-624	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
01	7440 X	6808	-0-	-632	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
02	6699 X	6110	-0-	-589	-0-	6110	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

09	3930 X	3291	-0-	-639	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3324	-0-	-396	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
11	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	3205	-0-	-205	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	2982	-0-	-428	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
02	3944 X	2821	-0-	-1123	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE,SW.(COTTON VALLEY) 88581 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
WADLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108450 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10260 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 285798 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330

09	390	X	215	-0-	-175	-0-	118	1	97	2	N	-0-					15
10	372	X	226	-0-	-146	-0-	110	1	116	2	N	-0-					15
11	300	X	240	-0-	-60	-0-	101	1	139	2	N	-0-					15
12	279	X	213	-0-	-66	-0-	94	1	119	2	N	-0-					15
01	248	X	194	-0-	-54	-0-	88	1	106	2	N	-0-					15
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	86	1	136	2	N	-0-					15

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	252	1	208	2	N	-0-					3
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	267	1	279	2	N	-0-					3
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	264	1	363	2	N	-0-					3
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	268	1	337	2	N	-0-					3
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	272	1	326	2	N	-0-					3
*02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	257	1	408	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2326	2	22	9	Y	20					100
10	2325 N	2087	-0-	-238	-0-	2065	2	22	9	Y	20					120
11	2250 N	2240	-0-	-10	-0-	2181	2	59	9	Y	54	174	1			-0-
12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2256	2	33	9	Y	30					30
01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2439	2	33	9	Y	30					60
02	2117 N	NO RPT	-0-	-2117	-0-					Y	NO RPT					60

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

09	660 N	639	-0-	-21	-0-	104	1	535	2	N	-0-					16
10	961 N	28	-0-	-933	-0-	8	1	20	2	N	-0-					16
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	192	1	1756	2	N	66					82
						73	9									
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	136	1	599	2	N	49					131
						54	9									
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	144	1	901	2	N	-0-					131
02	1537 N	589	-0-	-948	-0-	96	1	493	2	N	-0-					131

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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

09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	659	2	N	-0-			63
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	2	N	-0-			63
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	600	2	N	-0-			63
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	N	-0-			63
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	N	-0-			63
02	174 N	42	-0-	-132	-0-	2	1	40	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

09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	183	1	10	2	N	-0-			144
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	124	1	4	2	N	-0-			144
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	199	1	11	2	N	-0-			144
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	196	1	3	2	N	-0-			144
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	168	1	7	2	N	-0-			144
02	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

09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	238	1	13	2	N	-0-			145
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	229	1	7	2	N	-0-			145
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	235	1	13	2	N	-0-			145
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	1	2	2	N	-0-			145
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	193	1	8	2	N	-0-			145
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	83	1	4	2	N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	107	1	3	2	N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	90	1	5	2	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	1	1	2	N	-0-			-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	96	1	4	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	197	1	10	2	N	-0-			140
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	243	1	7	2	N	-0-			140
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	163	1	9	2	N	-0-			140
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	196	1	3	2	N	-0-			140
*01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	265	1	11	2	N	-0-			140
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	183	1	10	2	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	212	1	6	2	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	199	1	11	2	N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	327	1	5	2	N	-0-					-0-
*01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	193	1	8	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	134	1	998	2	N	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	202	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	168	1	1369	2	N	-0-					-0-
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	131	1	1597	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	75	1	1271	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1207	-0-	-272	-0-	218	1	989	2	N	-0-					-0-

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
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	214	1	253	2	N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	50	1	266	2	N	36	17	1			19
							40	9									
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	21	18	1			22
							23	9									
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	7	1	140	2	N	-0-	22	1			-0-
02	203	N	100	-0-	-103	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					608
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	183	1			481
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195					676
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	458					1134

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					199
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	333	1			70
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140	172	1			38
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					92
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 39BH RRCID -> 287497 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8139 - 9210

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	570	1	311	2	N	3					85
						3	9									
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	589	1	303	2	N	-0-					85
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	570	1	341	2	N	-0-					85
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	589	1	255	2	N	5					90
						6	9									
*01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	589	1	278	2	N	5					95
						6	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340 N	1169	-0-	-1171	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
10	2573 N	1032	-0-	-1541	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	1770 N	991	-0-	-779	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	1209 N	1056	-0-	-153	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
01	1023 N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
*02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

09	1800	N	1617	-0-	-183	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1551	-0-	-340	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
*02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	506	-0-	-734	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	469	-0-	-1601	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	491	-0-	-1028	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

09	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
*02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3220	-0-	-350	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3504	-0-	-66	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3275	-0-	-600	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	2941	-0-	-684	-0-	2941	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

09	4044	X	2972	-0-	-1072	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
*02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1740	-0-	-87	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
10	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
01	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
*02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

09	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1603	-0-	-197	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

09	3150	X	2690	-0-	-460	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2758	-0-	-122	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2709	-0-	-267	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	2554	-0-	-230	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

09	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	955	-0-	-89	-0-	955	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	3			N	-0-					-0-
10	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
11	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
12	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	3			N	-0-					-0-
01	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			N	-0-					-0-
*02	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

09	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
10	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
11	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
01	3534 X	3488	-0-	-46	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
*02	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
12	2015 N	1502	-0-	-513	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
01	1581 N	1339	-0-	-242	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	1595 N	1215	-0-	-380	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

09	4800 X	4555	-0-	-245	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
10	4960 X	4549	-0-	-411	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
11	4740 X	4156	-0-	-584	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
12	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
01	4867 X	4518	-0-	-349	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
02	4408 X	4245	-0-	-163	-0-	4245	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

09	3630 X	3355	-0-	-275	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
10	3751 X	3626	-0-	-125	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
11	3630 X	3442	-0-	-188	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
12	3720 X	3516	-0-	-204	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
01	3720 X	3515	-0-	-205	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
02	3393 X	3321	-0-	-72	-0-	3321	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

09	7140 X	6771	-0-	-369	-0-	6771	3			N	-0-					-0-
10	7378 X	6520	-0-	-858	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
11	7140 X	6219	-0-	-921	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
12	7223 X	6476	-0-	-747	-0-	6476	3			N	-0-					-0-
01	7006 X	6401	-0-	-605	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
02	6554 X	6019	-0-	-535	-0-	6019	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
*02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
12	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
01	3317 X	3069	-0-	-248	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
02	3103 X	2998	-0-	-105	-0-	2998	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

09	7950 X	6206	-0-	-1744	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
10	8215 X	6164	-0-	-2051	-0-	6164	3			N	-0-					-0-
11	7890 X	5892	-0-	-1998	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
12	7812 X	6129	-0-	-1683	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
01	6417 X	5886	-0-	-531	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
02	6003 X	5732	-0-	-271	-0-	5732	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

09	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	4771	-0-	1671	1671	4771	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	3665	-0-	665	2336	3665	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	3420	-0-	320	2656	3420	3			N	-0-					-0-
01	6072 X	3416	-0-	-2656	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
*02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

09	1770 N	1579	-0-	-191	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
10	1922 N	1779	-0-	-143	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
01	1767 N	1605	-0-	-162	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
*02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	8010 X	5676	-0-	-2334	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
10	7967 X	7703	-0-	-264	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
11	7500 X	7120	-0-	-380	-0-	7120	3			N	-0-					-0-
12	7657 X	7186	-0-	-471	-0-	7186	3			N	-0-					-0-
01	7688 X	6019	-0-	-1669	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
02	7192 X	6537	-0-	-655	-0-	6537	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

09	3720 X	3369	-0-	-351	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
10	3844 X	3567	-0-	-277	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
11	3720 X	3382	-0-	-338	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
12	3751 X	3373	-0-	-378	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
01	3751 X	3353	-0-	-398	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
02	3335 X	3089	-0-	-246	-0-	3089	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
10	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
11	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
12	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
*02	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	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

09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

09	2940 X	2788	-0-	-152	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
10	3038 X	3032	-0-	-6	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
11	2940 X	2788	-0-	-152	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
12	3007 X	2682	-0-	-325	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
01	3038 X	2578	-0-	-460	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
02	2842 X	2492	-0-	-350	-0-	2492	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

09	5580 X	4494	-0-	-1086	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
10	5394 X	4970	-0-	-424	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
11	5010 X	4715	-0-	-295	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
12	5177 X	4635	-0-	-542	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
01	5115 X	4616	-0-	-499	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
*02	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

09	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
10	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
11	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
12	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
01	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
*02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

09	3000 N	3040	-0-	40	91	3040	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	3393	-0-	293	384	3393	3			N	-0-					-0-
11	3697 X	3313	-0-	-384	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
01	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
*02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

09	3120 X	2479	-0-	-641	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
10	2883 X	2715	-0-	-168	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
11	2730 X	2530	-0-	-200	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
12	2821 X	2502	-0-	-319	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
01	2821 X	2490	-0-	-331	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
02	2552 X	2348	-0-	-204	-0-	2348	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 N	550	-0-	-50	-0-	550	3		N	-0-			-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
01	744 N	636	-0-	-108	-0-	636	3		N	-0-			-0-
02	667 N	573	-0-	-94	-0-	573	3		N	-0-			-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

09	4260 X	3554	-0-	-706	-0-	3554	3		N	-0-			-0-
10	4247 X	3799	-0-	-448	-0-	3799	3		N	-0-			-0-
11	3960 X	3384	-0-	-576	-0-	3384	3		N	-0-			-0-
12	4092 X	2785	-0-	-1307	-0-	2785	3		N	-0-			-0-
01	3813 X	2742	-0-	-1071	-0-	2742	3		N	-0-			-0-
02	3567 X	2635	-0-	-932	-0-	2635	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3	N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-			-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-			-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-			-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-			-0-
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-			-0-
*02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			-0-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

09	270 N	113	-0-	-157	-0-	113	3	N	-0-			-0-
10	279 N	111	-0-	-168	-0-	111	3	N	-0-			-0-
11	270 N	111	-0-	-159	-0-	111	3	N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-			-0-
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	112	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	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

09	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	319	N	275	-0-	-44	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	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

09	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	3			N	-0-					-0-
10	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
11	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	3			N	-0-					-0-
12	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	3			N	-0-					-0-
01	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	3			N	-0-					-0-
*02	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1460	-0-	-214	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1363	-0-	-317	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1556	-0-	-211	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
*02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	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

09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

09	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	3			N	-0-					-0-
10	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	3			N	-0-					-0-
11	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	7430	-0-	-41	-0-	7430	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	7340	-0-	-131	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
02	6989	X	6901	-0-	-88	-0-	6901	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

09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	145	N	118	-0-	-27	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	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

09	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	3			N	-0-					-0-
10	10168	X	6513	-0-	-3655	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
11	9840	X	7630	-0-	-2210	-0-	7630	3			N	-0-					-0-
12	10168	X	9841	-0-	-327	-0-	9841	3			N	-0-					-0-
01	10168	X	9616	-0-	-552	-0-	9616	3			N	-0-					-0-
02	9512	X	4002	-0-	-5510	-0-	4002	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
10	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
11	1530 N	1496	-0-	-34	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
*02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

09	1350 N	1326	-0-	-24	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
02	2030 N	1873	-0-	-157	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
10	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
11	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
12	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
01	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
*02	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
11	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
12	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
01	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
*02	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

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
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
*02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	993	-0-	-216	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	874	-0-	-296	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	910	-0-	-299	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	992	N	811	-0-	-181	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	841	N	762	-0-	-79	-0-	762	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
*02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

09	960	N	573	-0-	-387	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	986	N	932	-0-	-54	-0-	932	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	406	N	394	-0-	-12	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

09	3180	X	2934	-0-	-246	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
02	3132	X	2831	-0-	-301	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -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
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

09	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
10	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
*02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

09	2130	N	1550	-0-	-580	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1568	-0-	-509	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1117	-0-	-653	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
*02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -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
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

09	3270	X	3128	-0-	-142	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3004	-0-	-206	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3016	-0-	-301	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2783	-0-	-233	-0-	2783	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
10	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
11	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
12	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
*02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	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

09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

09	2400	X	2246	-0-	-154	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	1519	-0-	-1931	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2391	-0-	-1174	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
*02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

09	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1580	-0-	-15	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

09	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
11	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	1766	-0-	-94	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1632	-0-	-259	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1545	-0-	-137	-0-	1545	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 -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
*02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	2190 N	1435	-0-	-755	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
10	2139 N	1740	-0-	-399	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3		N	-0-			-0-
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3		N	-0-			-0-
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-			-0-
*02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3		N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	990 N	573	-0-	-417	-0-	573	3		N	-0-			-0-
10	930 N	699	-0-	-231	-0-	699	3		N	-0-			-0-
11	900 N	760	-0-	-140	-0-	760	3		N	-0-			-0-
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
*02	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

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
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	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

09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

09	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3119	-0-	19	19	3119	3			N	-0-					-0-
11	2748	N	2729	-0-	-19	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3187	-0-	87	87	3187	3			N	-0-					-0-
01	3167	X	3080	-0-	-87	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
*02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1352	-0-	-40	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	870	N	669	-0-	-201	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	837	N	601	-0-	-236	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	837	N	483	-0-	-354	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	638	N	460	-0-	-178	-0-	460	3			N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1126	-0-	-266	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2273	-0-	-187	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2541	-0-	-1	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2397	-0-	-63	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	2284	-0-	-36	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
10	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
11	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
12	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
01	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
*02	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

09	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
11	4050 X	3567	-0-	-483	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
12	4340 X	3744	-0-	-596	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
01	4340 X	3704	-0-	-636	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
02	4060 X	1342	-0-	-2718	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

09	1170 N	1015	-0-	-155	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
*02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	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

09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-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

09	1789 R	1789	-0-	-0-	-0-	1737	2	52	9	Y	47					53
10	1054 #	839	-0-	-215	-0-	809	2	30	9	Y	27					80
11	1020 #	576	-0-	-444	-0-	572	2	4	9	Y	4					84
12	1054 #	390	-0-	-664	-0-	379	2	11	9	Y	10	69	1			25
01	1054 #	210	-0-	-844	-0-	199	2	11	9	Y	10					35
*02	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1232	2	4	9	Y	4					39

TRINIDAD, S. (RODESSA) //CONT.// 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410 #	1228	-0-	-182	-0-	1193	2	35	9	Y	32					79
10	1457 #	1447	-0-	-10	-0-	1396	2	51	9	Y	46					125
11	1410 #	994	-0-	-416	-0-	987	2	7	9	Y	6					131
12	1457 #	753	-0-	-704	-0-	732	2	21	9	Y	19	120	1			30
01	1457 #	561	-0-	-896	-0-	531	2	30	9	Y	27					57
*02	2102 R	2102	-0-	-0-	-0-	2095	2	7	9	Y	6					63

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1					10
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1					11
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					11
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	Y	1	2	1			10
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					10
02	29 #	23	-0-	-6	-0-	23	2			Y	-0-					10

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	573	-0-	573	573	573	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	573			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	573			Y	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	573			Y	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	573			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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			127

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	159	-0-	-141	-0-	156	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2019 - P/A 10/07/2019

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1070	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1709	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

09	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	372 N	51	-0-	-321	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
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
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	498	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	731	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
*02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1082	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	877	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	421	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	26	-0-	-408	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	154	-0-	-435	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, O.L. 11B WELL #: 7 RRCID -> 128566 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2510 - 2540

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA //CONT.// 876520
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600 N	568	-0-	-32	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
01	620 N	519	-0-	-101	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
*02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
02	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

09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	80	3	593	9	Y	539	532	1			38
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	62	3	487	9	Y	443	458	1			23
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	77	3	509	9	Y	463	449	1			37
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	95	3	524	9	Y	476	485	1			28
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	74	3	515	9	Y	468	467	1			29
*02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	33	3	454	9	Y	413	413	1			29

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	105	-0-	-615	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	N	-0-					-0-
02	406	N	212	-0-	-194	-0-	10	1	202	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	2010	N	239	-0-	-1771	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1853	-0-	-90	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON (SMACKOVER) //CONT.// 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5078	2	52	9	N	47					254
10	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5108	2	52	9	N	47	181	1			120
11	4980	X	4504	-0-	-476	-0-	4460	2	44	9	N	40					160
12	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5179	2	46	9	N	42					202
01	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5092	2	64	9	N	58					260
02	4814	X	4788	-0-	-26	-0-	4712	2	76	9	N	69	189	1			140

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

09	3480	X	3376	-0-	-104	-0-	647	1	2704	2	N	23					145
							25	9									
10	3596	X	2606	-0-	-990	-0-	585	1	2004	2	N	15					160
							17	9									
11	3480	X	2963	-0-	-517	-0-	689	1	2257	2	N	15					175
							17	9									
12	3596	X	2596	-0-	-1000	-0-	570	1	1993	2	N	30					205
							33	9									
01	3503	X	2906	-0-	-597	-0-	586	1	2308	2	N	11	158	1			58
							12	9									
02	3277	X	2844	-0-	-433	-0-	582	1	2159	2	N	94					152
							103	9									

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	253	1	1060	2	N	25					124
							28	9									
10	1674	N	1127	-0-	-547	-0-	255	1	872	2	N	-0-					124
11	1770	N	906	-0-	-864	-0-	211	1	692	2	N	3					127
							3	9									
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	360	1	1257	2	N	22					149
							24	9									
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	344	1	1354	2	N	1					150
							1	9									
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	288	1	1070	2	N	27					177
							30	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

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					35
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					35
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					44
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					44
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3349	2	25	9	N	23					132
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3387	2	36	9	N	33					165
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2950	2	7	9	N	6					171
12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3591	2	4	9	N	4					175
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3513	2	22	9	N	20					195
*02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3234	2	31	9	N	28	172	1			51

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

09	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	1394	2	18	9	N	16					155
10	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	1362	2	8	9	N	7					162
11	1710	N	1300	-0-	-410	-0-	1287	2	13	9	N	12					174
12	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1195	2	26	9	N	24					198
01	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1256	2	15	9	N	14	172	1			40
02	1247	N	1187	-0-	-60	-0-	1168	2	19	9	N	17					57

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1225	3	20	9	N	18	142	1			17
10	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	967	3	158	9	N	144	142	1			19
11	1320	N	573	-0-	-747	-0-	556	3	17	9	N	15					34
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	573	3	3	9	N	3					37
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	3	6	9	N	5					42
02	551	N	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT					42

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					48
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-