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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	7347 #	5917	-0-	-1430	-0-	383	1	4961	2	N	521	538	1			192
						573	9									
02	6873 #	5476	-0-	-1397	-0-	333	1	4626	2	N	470	426	1			236
						517	9									
03	7347 #	4504	-0-	-2843	-0-	295	1	3846	2	N	330	179	1			387
						363	9									
04	6090 #	6005	-0-	-85	-0-	402	1	4922	2	N	619	360	1	1	8	645
						681	9									
05	6293 #	5284	-0-	-1009	-0-	349	1	4553	2	N	347					992
						382	9									
06	5730 #	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					992

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
REO OPERATING LLC 701876
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672

01	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-			-0-
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-			-0-
03	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3	N	-0-			-0-
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

01	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					122
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					122
03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	N	1					123
04	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					123
05	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					123
06	150 #	5	-0-	-145	-0-	5	3			N	-0-					123

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

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
03	970 R	970	-0-	-0-	-0-	927	3	43	9	N	39					130
04	900 #	481	-0-	-419	-0-	481	3			N	-0-					130
05	930 #	311	-0-	-619	-0-	311	3			N	-0-					130
06	900 #	221	-0-	-679	-0-	221	3			N	-0-					130

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	175	1			22
						20	9									
03	558 R	558	-0-	-0-	-0-	61	1	483	2	N	13					35
						14	9									
04	540 #	532	-0-	-8	-0-	59	1	460	2	N	12					47
						13	9									
05	564 R	564	-0-	-0-	-0-	67	1	486	2	N	10					57
						11	9									
06	540 #	530	-0-	-10	-0-	58	1	464	2	N	7					64
						8	9									

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

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
03	248 #	245	-0-	-3	-0-	27	1	218	2	N	-0-					34
04	240 #	232	-0-	-8	-0-	26	1	206	2	N	-0-					34
05	248 #	230	-0-	-18	-0-	28	1	202	2	N	-0-					34
06	240 #	174	-0-	-66	-0-	19	1	155	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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

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

01	15624	-0-	-0-	-15624	-0-			N	-0-			-0-
02	14616	-0-	-0-	-14616	-0-			N	-0-			-0-
03	15624	-0-	-0-	-15624	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	310 N	108	-0-	-202	-0-	108	2	N	-0-			-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			-0-
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2	N	-0-			-0-
04	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2	N	-0-			-0-
*06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-

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

01	527 N	181	-0-	-346	-0-	181	2	N	-0-			-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-			-0-
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			-0-
05	713 N	606	-0-	-107	-0-	606	2	N	-0-			-0-
06	780 N	440	-0-	-340	-0-	440	2	N	-0-			-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 N	183	-0-	-344	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	551 N	363	-0-	-188	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	527 N	245	-0-	-282	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	372 N	94	-0-	-278	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	348 N	256	-0-	-92	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					-0-

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

01	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					80
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					80
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					80
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					80
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					80
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	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

01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	57	1	544	2	N	-0-					-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	56	1	548	2	N	-0-					-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	540	2	N	-0-					-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	57	1	568	2	N	-0-					-0-
05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	215	1	2192	2	N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC EES, LLC 702639
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-																
03	1457 N	1017	-0-	-440 B	-0-	978	2	39	9	N	35					148
04	1320 N	751	-0-	-569 B	-0-	712	2	39	9	N	35					183
05	1052 N	347	-0-	-705 B	-0-	315	2	32	9	N	29	179	1			33
06	990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					33

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

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

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

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									
03	2666 #	2619	-0-	-47	-0-	1085	1	1321	2	N	194	180	1			224
						213	9									
04	2580 #	1454	-0-	-1126	-0-	1264	4	190	9	N	173					397
05	2573 #	1541	-0-	-1032	-0-	1333	4	208	9	N	189					586
06	2520 #	1627	-0-	-893	-0-	1463	4	164	9	N	149	333	1			402

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

01	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					-0-
02	14210 X	-0-	-0-	-14210	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLF LAKE WELL #: 1 RRCID -> 287759 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951

01	0 W	62245	-0-	62245	425309	62245	2			N	-0-					-0-
02	477405 X	52096	-0-	-425309	-0-	52096	2			N	-0-					-0-
03	82615 X	55133	-0-	-27482	-0-	55133	2			N	-0-					-0-
04	79950 X	48254	-0-	-31696	-0-	48254	2			N	-0-					-0-
05	82615 X	50209	-0-	-32406	-0-	50209	2			N	-0-					-0-
06	79950 X	44155	-0-	-35795	-0-	44155	2			N	-0-					-0-

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

01	SHUT IN	16100	-0-	16100	351577	16100	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN	10592	-0-	10592	362169	10592	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN	12857	-0-	12857	375026	12857	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN	9035	-0-	9035	384061	9035	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN	6577	-0-	6577	390638	6577	2			N	-0-					-0-
06	0 W	19066	-0-	19066	409704	19066	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	17	1	194	2	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	2	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	2	N	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	N	-0-					-0-

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

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-
03	4154	X	3445	-0-	-709	-0-	285	1	3160	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3522	-0-	-498	-0-	291	1	3231	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3792	-0-	-362	-0-	334	1	3458	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2966	-0-	-784	-0-	260	1	2706	2	N	-0-					-0-

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

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-
03	2170	N	1922	-0-	-248	-0-	159	1	1763	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2032	-0-	-98	-0-	168	1	1864	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2089	-0-	-360	-0-	184	1	1905	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	147	1	1529	2	N	-0-					-0-

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

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-
03	341	N	146	-0-	-195	-0-	12	1	134	2	N	-0-					-0-
04	420	N	167	-0-	-253	-0-	14	1	153	2	N	-0-					-0-
05	496	N	348	-0-	-148	-0-	31	1	317	2	N	-0-					-0-
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268	2	N	-0-					-0-

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

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-
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	67	1	749	2	N	-0-					-0-
04	870	N	799	-0-	-71	-0-	66	1	733	2	N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	67	1	697	2	N	-0-					-0-
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	70	1	725	2	N	-0-					-0-

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

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-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	N	-0-					-0-
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	N	-0-					-0-

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

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-
03	961	N	806	-0-	-155	-0-	67	1	739	2	N	-0-					-0-
04	930	N	802	-0-	-128	-0-	66	1	736	2	N	-0-					-0-
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	72	1	750	2	N	-0-					-0-
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	67	1	703	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 "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-			-0-
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-

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

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-
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	118	1	1312	2	N	-0-			-0-
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	92	1	1020	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	919	-0-	-135	-0-	81	1	838	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	639	-0-	-381	-0-	56	1	583	2	N	-0-			-0-

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

01	26381 X	23124	-0-	-3257	-0-	23124	2			N	-0-			-0-
02	24679 X	23105	-0-	-1574	-0-	23105	2			N	-0-			-0-
03	26133 X	24041	-0-	-2092	-0-	24041	2			N	-0-			-0-
04	24720 X	22514	-0-	-2206	-0-	22514	2			N	-0-			-0-
05	25234 X	22288	-0-	-2946	-0-	22288	2			N	-0-			-0-
*06	24854 X	24854	-0-	-0-	-0-	24854	2			N	-0-			-0-

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

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-
03	1736 N	1042	-0-	-694	-0-	130	1	912	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	935	-0-	-295	-0-	122	1	813	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	946	-0-	-232	-0-	114	1	832	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	862	-0-	-158	-0-	117	1	745	2	N	-0-			-0-

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

01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
02	1044 N	631	-0-	-413	-0-	631	2			N	-0-			-0-
03	1271 N	704	-0-	-567	-0-	704	2			N	-0-			-0-
04	1110 N	650	-0-	-460	-0-	650	2			N	-0-			-0-
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
*06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	434	N	101	-0-	-333	-0-	13	1	88	2	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	59	1	395	2	N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	45	1	331	2	N	-0-					-0-
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	48	1	310	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3069	X	1549	-0-	-1520	-0-	137	1	1377	2	N	32	44	1			35
							35	9									
04	2970	X	521	-0-	-2449	-0-	41	1	480	2	N	-0-					35
05	3069	X	2843	-0-	-226	-0-	236	1	2607	2	N	-0-					35
06	2970	X	2353	-0-	-617	-0-	59	1	2294	2	N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	496	N	71	-0-	-425	-0-	7	1	63	2	N	1	22	1			3
							1	9									
04	810	N	60	-0-	-750	-0-	2	1	58	2	N	-0-					3
05	837	N	210	-0-	-627	-0-	11	1	199	2	N	-0-					3
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	10	1	472	2	N	-0-					3

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
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-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	148	1	1304	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	125	1	1261	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	123	1	1170	2	N	-0-					-0-
*06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	64	1	1631	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	74	1	986	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	61	1	987	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	69	1	1034	2	N	-0-					-0-
*06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	4	1	1065	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	336	1	3321	2	N	82	49	1			85
						90	9									
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	260	1	2977	2	N	-0-					85
05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	225	1	2444	2	N	-0-					85
06	2430 X	2234	-0-	-196	-0-	60	1	2174	2	N	-0-					85

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

01	36456 X	31598	-0-	-4858	-0-	31598	2			N	-0-					-0-
02	34104 X	30918	-0-	-3186	-0-	30918	2			N	-0-					-0-
03	34596 X	31780	-0-	-2816	-0-	31780	2			N	-0-					-0-
04	33480 X	30321	-0-	-3159	-0-	30321	2			N	-0-					-0-
05	34224 X	28781	-0-	-5443	-0-	28781	2			N	-0-					-0-
06	31980 X	27920	-0-	-4060	-0-	27920	2			N	-0-					-0-

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

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	180 N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-					-0-

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

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-
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	50	1	422	2	N	-0-					-0-
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	127	1	1214	2	N	-0-					-0-
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	164	1	1497	2	N	-0-					-0-
*06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	47	1	1073	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	50	5	1	45	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	100	2	1	48	2	N	-0-			-0-
05	T. A.	51	-0-	51	151	3	1	48	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
03	5580 X	4425	-0-	-1155	-0-	431	1	3994	2	N	-0-			-0-
04	5400 X	3396	-0-	-2004	-0-	287	1	3109	2	N	-0-			-0-
05	5580 X	3454	-0-	-2126	-0-	21	1	3433	2	N	-0-			-0-
06	4650 X	2605	-0-	-2045	-0-	65	1	2540	2	N	-0-			-0-

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

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-
03	3937 X	3124	-0-	-813	-0-	336	1	2788	2	N	-0-			-0-
04	3810 X	2812	-0-	-998	-0-	270	1	2542	2	N	-0-			-0-
05	3627 X	3064	-0-	-563	-0-	307	1	2757	2	N	-0-			-0-
06	3330 X	3295	-0-	-35	-0-	143	1	3152	2	N	-0-			-0-

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

01	36673 X	26218	-0-	-10455	-0-	26218	2			N	-0-			-0-
02	34307 X	34275	-0-	-32	-0-	34275	2			N	-0-			-0-
03	33108 X	28478	-0-	-4630	-0-	28478	2			N	-0-			-0-
04	33200 X	33200	-0-	-0-	-0-	33200	2			N	-0-			-0-
05	36642 X	31985	-0-	-4657	-0-	31985	2			N	-0-			-0-
06	35460 X	28821	-0-	-6639	-0-	28821	2			N	-0-			-0-

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

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
03	4402 X	2906	-0-	-1496	-0-	315	1	2591	2	N	-0-			8
04	4260 X	1941	-0-	-2319	-0-	188	1	1753	2	N	-0-			8
05	3162 X	2476	-0-	-686	-0-	250	1	2226	2	N	-0-			8
06	3060 X	2702	-0-	-358	-0-	120	1	2582	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
01	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	957	N	911	-0-	-46	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	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

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-
03	4433	X	2297	-0-	-2136	-0-	2296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3120	X	2769	-0-	-351	-0-	2768	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
*06	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6889	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

01	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	2248	-0-	-43	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2279	-0-	-31	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2280	-0-	-30	-0-	2279	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
03	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10189	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9764	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10432	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			N	-0-					-0-

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

01	7533	X	6191	-0-	-1342	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	4965	-0-	-1618	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6138	-0-	-465	-0-	6137	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6000	X	5747	-0-	-253	-0-	5746	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-

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

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-
03	11253	X	10309	-0-	-944	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
04	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11284	X	9723	-0-	-1561	-0-	9722	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10920	X	10156	-0-	-764	-0-	10155	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	87	N	41	-0-	-46	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	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
01	4123	X	3534	-0-	-589	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	2976	-0-	-881	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3383	-0-	-616	-0-	3382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3870	X	3276	-0-	-594	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3605	-0-	-270	-0-	3604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3420	X	3327	-0-	-93	-0-	3327	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
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-
03	43152	X	38754	-0-	-4398	-0-	38752	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	40440	X	37773	-0-	-2667	-0-	37771	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	41664	X	38024	-0-	-3640	-0-	38023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	39330	X	35429	-0-	-3901	-0-	35426	2	3	9	N	3	3	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	19871	X	18429	-0-	-1442	-0-	18428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	19710	X	17730	-0-	-1980	-0-	17729	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	20367	X	18414	-0-	-1953	-0-	18413	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	19710	X	17277	-0-	-2433	-0-	17276	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
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-
03	71331	X	70901	-0-	-430	-0-	70900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	69030	X	65783	-0-	-3247	-0-	65781	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	71331	X	69270	-0-	-2061	-0-	69268	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	68610	X	66583	-0-	-2027	-0-	66581	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
01	744	N	569	-0-	-175	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	783	N	483	-0-	-300	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	527	N	342	-0-	-185	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	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
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-
03	4278	X	3056	-0-	-1222	-0-	3055	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3810	X	2484	-0-	-1326	-0-	2482	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3937	X	2065	-0-	-1872	-0-	2064	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3810	X	2049	-0-	-1761	-0-	2048	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
03	373767	X	340584	-0-	-33183	-0-	340569	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	344670	X	297406	-0-	-47264	-0-	297396	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	356159	X	341224	-0-	-14935	-0-	341214	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	342750	X	281097	-0-	-61653	-0-	281086	2	11	9	N	10	10	8			-0-

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

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-
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3900	X	3560	-0-	-340	-0-	3559	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8889	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8394	2	4	9	N	4	4	8			-0-

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

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-
03	43152	X	42600	-0-	-552	-0-	42599	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	41760	X	41391	-0-	-369	-0-	41390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	43648	X	40610	-0-	-3038	-0-	40609	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	42240	X	38542	-0-	-3698	-0-	38540	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	6820	X	6582	-0-	-238	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6219	-0-	-381	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6211	-0-	-392	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5834	-0-	-556	-0-	5833	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
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
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	72	1	1046	2	Y	-0-			1
*04	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	67	1	1001	2	Y	1			2
							1	9							
05	1116	N	944	-0-	-172	-0-	60	1	884	2	Y	-0-			2
06	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	64	1	978	2	Y	-0-			2

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

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-
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	147	1	2143	2	Y	-0-			-0-
*04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	137	1	2050	2	Y	-0-			-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	122	1	1785	2	Y	-0-			-0-
06	2220	N	1876	-0-	-344	-0-	115	1	1761	2	Y	-0-			-0-

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

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-
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	38	1	555	2	Y	-0-			-0-
*04	600	N	540	-0-	-60	-0-	34	1	506	2	Y	-0-			-0-
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	34	1	498	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	32	1	499	2	Y	-0-			-0-

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

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-
03	930	N	672	-0-	-258	-0-	43	1	629	2	Y	-0-			-0-
*04	900	N	483	-0-	-417	-0-	30	1	453	2	Y	-0-			-0-
05	899	N	523	-0-	-376	-0-	33	1	490	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	397	-0-	-263	-0-	24	1	373	2	Y	-0-			-0-

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

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-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	501	2	Y	-0-			-0-
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	Y	-0-			-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	411	2	Y	-0-			-0-
06	510	N	330	-0-	-180	-0-	20	1	310	2	Y	-0-			-0-

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

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-
03	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	84	1	1227	2	Y	-0-			-0-
*04	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	76	1	1138	2	Y	-0-			-0-
05	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	76	1	1111	2	Y	-0-			-0-
*06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	82	1	1252	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1922	N	1716	-0-	-206	-0-	110	1	1606	2	Y	-0-					-0-
*04	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	104	1	1561	2	Y	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	109	1	1604	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	92	1	1412	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	89	1	1289	2	Y	-0-					1
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	96	1	1441	2	Y	1					2
							1	9									
05	1488	N	886	-0-	-602	-0-	57	1	829	2	Y	-0-					2
*06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	103	1	1580	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	30	-0-	-240	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	42	-0-	-198	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4309	X	3187	-0-	-1122	-0-	205	1	2982	2	Y	-0-					-0-
*04	3630	X	3055	-0-	-575	-0-	192	1	2863	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	213	1	3126	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3069	-0-	-21	-0-	188	1	2881	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	77	1	1114	2	Y	-0-					7
*04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	89	1	1328	2	Y	-0-	5	7			2
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	86	1	1257	2	Y	-0-					2
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	75	1	1150	2	Y	-0-					2

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
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-
03	3596	X	1632	-0-	-1964	-0-	105	1	1527	2	Y	-0-					-0-
*04	3480	X	2217	-0-	-1263	-0-	139	1	2078	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1669	-0-	-532	-0-	107	1	1562	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	616	-0-	-1514	-0-	38	1	578	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	49	1	262	2	Y	-0-					-0-
*04	240	N	224	-0-	-16	-0-	42	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	45	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	45	1	240	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	1705	N	1286	-0-	-419	-0-	83	1	1203	2	Y	-0-					-0-
*04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	97	1	1457	2	Y	-0-					-0-
*05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	89	1	1305	2	Y	-0-					-0-
*06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	88	1	1347	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	2077	N	1692	-0-	-385	-0-	109	1	1583	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1638	-0-	-192	-0-	103	1	1535	2	Y	-0-					-0-
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	108	1	1577	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1381	-0-	-269	-0-	84	1	1297	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	5146	X	3946	-0-	-1200	-0-	254	1	3692	2	Y	-0-					-0-
*04	4680	X	4395	-0-	-285	-0-	276	1	4119	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4224	-0-	-581	-0-	270	1	3954	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	270	1	4144	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	52	1	757	2	Y	-0-					-0-
*04	810	N	768	-0-	-42	-0-	48	1	720	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	51	1	748	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	48	1	732	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	961	N	739	-0-	-222	-0-	48	1	691	2	Y	-0-					-0-
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	59	1	879	2	Y	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	56	1	825	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	561	-0-	-159	-0-	34	1	527	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	3100	X	1721	-0-	-1379	-0-	111	1	1610	2	Y	-0-					-0-
*04	2910	X	2525	-0-	-385	-0-	158	1	2367	2	Y	-0-					-0-
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	229	1	3357	2	Y	-0-					-0-
*06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	197	1	3032	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	31	-0-	-179	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
03	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	108	1	1573	2	Y	21					21
							23	9									
*04	1650	N	1593	-0-	-57	-0-	100	1	1493	2	Y	-0-	20	7			1
05	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	107	1	1563	2	Y	-0-					1
06	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	97	1	1487	2	Y	-0-					1

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

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									
03	1643	X	1475	-0-	-168	-0-	91	1	1316	2	Y	62					184
							68	9									
*04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	97	1	1452	2	Y	9	81	7			112
							10	9									
05	1550	X	1131	-0-	-419	-0-	72	1	1055	2	Y	4					116
							4	9									
06	1440	X	1303	-0-	-137	-0-	79	1	1211	2	Y	12	6	5			122
							13	9									

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

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-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	467	2	Y	-0-					-0-
*04	480	N	436	-0-	-44	-0-	27	1	409	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	364	-0-	-225	-0-	23	1	341	2	Y	-0-					-0-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	456	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
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-
03	2542	X	2369	-0-	-173	-0-	152	1	2217	2	Y	-0-					-0-
*04	2460	X	2164	-0-	-296	-0-	136	1	2027	2	Y	1					1
							1	9									
05	2449	X	2242	-0-	-207	-0-	143	1	2099	2	Y	-0-					1
06	2310	X	2155	-0-	-155	-0-	132	1	2023	2	Y	-0-					1

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

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
03	3968	X	3791	-0-	-177	-0-	244	1	3547	2	Y	-0-					1
*04	3840	X	3428	-0-	-412	-0-	215	1	3212	2	Y	1					2
							1	9									
05	3844	X	3672	-0-	-172	-0-	235	1	3437	2	Y	-0-					2
06	3660	X	3503	-0-	-157	-0-	214	1	3289	2	Y	-0-					2

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

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-
03	620	N	503	-0-	-117	-0-	32	1	471	2	Y	-0-					-0-
*04	540	N	491	-0-	-49	-0-	31	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	508	-0-	-112	-0-	32	1	476	2	Y	-0-					-0-
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	3658	X	2208	-0-	-1450	-0-	142	1	2066	2	Y	-0-					-0-
*04	3540	X	2197	-0-	-1343	-0-	138	1	2059	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2094	-0-	-1006	-0-	134	1	1960	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2201	-0-	-529	-0-	135	1	2066	2	Y	-0-					-0-

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

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									
03	2449	N	2151	-0-	-298	-0-	138	1	2013	2	Y	-0-					27
*04	2190	N	1740	-0-	-450	-0-	108	1	1620	2	Y	11					38
							12	9									
05	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	116	1	1696	2	Y	2					40
							2	9									
06	2070	N	1733	-0-	-337	-0-	106	1	1624	2	Y	3	2	5			41
							3	9									

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

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-
03	3100	N	2819	-0-	-281	625	181	1	2638	2	Y	-0-					-0-
*04	3391	X	2766	-0-	-625	-0-	173	1	2593	2	Y	-0-					-0-
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	187	1	2747	2	Y	-0-					-0-
*06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	185	1	2841	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
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-
03	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	115	1	1675	2	Y	-0-					-0-
*04	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	109	1	1634	2	Y	-0-					-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	123	1	1796	2	Y	-0-					-0-
*06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	116	1	1780	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	124	1	1811	2	Y	-0-					-0-
*04	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	102	1	1518	2	Y	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	136	1	2000	2	Y	-0-					-0-
*06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	127	1	1947	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	96	1	1396	2	Y	-0-					-0-
*04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	99	1	1480	2	Y	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	99	1	1447	2	Y	-0-					-0-
*06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	92	1	1419	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	123	1	1787	2	Y	-0-					-0-
*04	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	114	1	1711	2	Y	-0-					-0-
05	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	97	1	1416	2	Y	-0-					-0-
*06	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	95	1	1454	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	39	1	569	2	Y	-0-					-0-
*04	570	N	556	-0-	-14	-0-	35	1	521	2	Y	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	35	1	533	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	87	1	1269	2	Y	-0-					-0-
*04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	90	1	1350	2	Y	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	94	1	1380	2	Y	-0-					-0-
*06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	87	1	1334	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	116	1	1689	2	Y	-0-					-0-
*04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	135	1	1580	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1504	-0-	-201	-0-	125	1	1379	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	133	1	1580	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
03	1891	N	1436	-0-	-455	-0-	92	1	1344	2	Y	-0-			-0-
*04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	116	1	1739	2	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	96	1	1408	2	Y	-0-			-0-
*06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	99	1	1519	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	198	1	2877	2	N	-0-			146
*04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	164	1	2454	2	N	68			214
							75	9							
*05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	173	1	2533	2	N	50			264
							55	9							
06	2970	N	2577	-0-	-393	-0-	156	1	2395	2	N	24			288
							26	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	2914	X	2657	-0-	-257	-0-	171	1	2486	2	Y	-0-			-0-
*04	2820	X	2355	-0-	-465	-0-	148	1	2207	2	Y	-0-			-0-
05	2852	X	2595	-0-	-257	-0-	166	1	2429	2	Y	-0-			-0-
*06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	161	1	2465	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	5270	X	4966	-0-	-304	-0-	316	1	4603	2	N	43			236
							47	9							
*04	5100	X	4807	-0-	-293	-0-	301	1	4503	2	N	3			239
							3	9							
*05	5270	X	4663	-0-	-607	-0-	298	1	4365	2	N	-0-			239
*06	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	304	1	4666	2	N	50			289
							55	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	72	1	1041	2	Y	-0-			-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	-0-			-0-
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	13	1	203	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
03	2759	X	356	-0-	-2403	-0-	23	1	333	2	N	-0-			-0-
*04	1020	X	447	-0-	-573	-0-	28	1	419	2	N	-0-			-0-
05	744	X	507	-0-	-237	-0-	32	1	475	2	N	-0-			-0-
*06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	282	1	4335	2	N	-0-			-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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-
03	2418	N	2020	-0-	-398	-0-	115	1	1905	3	N	-0-			-0-
04	2040	N	1960	-0-	-80	-0-	120	1	1840	3	N	-0-			-0-
05	2170	N	1949	-0-	-221	-0-	92	1	1857	3	N	-0-			-0-
06	1950	N	1825	-0-	-125	-0-	83	1	1742	3	N	-0-			-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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
03	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	201	1	3339	3	N	-0-			18
04	3570	X	3220	-0-	-350	-0-	196	1	3024	3	N	-0-			18
05	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	155	1	3114	3	N	-0-			18
06	3420	X	2855	-0-	-565	-0-	130	1	2725	3	N	-0-			18

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	62	1	1046	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	58	1	965	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	212	1	3516	3	N	-0-					53
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	214	1	3306	3	N	-0-					53
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	171	1	3443	3	N	-0-					53
06	3450	X	2980	-0-	-470	-0-	136	1	2844	3	N	-0-					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2480	X	2478	-0-	-2	-0-	141	1	2337	3	N	-0-					74
04	2640	X	1956	-0-	-684	-0-	120	1	1836	3	N	-0-					74
05	2728	X	1850	-0-	-878	-0-	87	1	1763	3	N	-0-					74
06	2640	X	2116	-0-	-524	-0-	96	1	2020	3	N	-0-					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
03	3875	X	3774	-0-	-101	-0-	215	1	3559	3	N	-0-					-0-
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	275	1	4219	3	N	-0-					-0-
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	226	1	4547	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3540	-0-	-120	-0-	162	1	3378	3	N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	116	1	1924	3	N	-0-					57
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	113	1	1749	3	N	-0-					57
05	2108	N	1530	-0-	-578	-0-	72	1	1458	3	N	-0-					57
06	1980	N	1409	-0-	-571	-0-	64	1	1345	3	N	-0-					57

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

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
03	3906	X	3643	-0-	-263	-0-	207	1	3436	3	N	-0-					48
04	3780	X	3632	-0-	-148	-0-	222	1	3410	3	N	-0-					48
05	3906	X	3717	-0-	-189	-0-	176	1	3541	3	N	-0-					48
06	3750	X	3564	-0-	-186	-0-	163	1	3401	3	N	-0-					48

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	267	1	4425	3	N	-0-					-0-
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	279	1	4287	3	N	-0-					-0-
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	216	1	4344	3	N	-0-					-0-
*06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	180	1	3740	3	N	-0-					-0-

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

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-

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

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
03	33108	X	27624	-0-	-5484	-0-	1570	1	26054	3	N	-0-					21
04	26124	X	26124	-0-	-0-	-0-	1594	1	24530	3	N	-0-					21
05	26340	X	26340	-0-	-0-	-0-	1247	1	25093	3	N	-0-					21
06	26730	X	22103	-0-	-4627	-0-	1008	1	21095	3	N	-0-					21

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	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

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
03	2294	N	1999	-0-	-295	-0-	114	1	1885	3	N	-0-					78
04	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	113	1	1737	3	N	-0-					78
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	85	1	1712	3	N	-0-					78
06	1920	N	1812	-0-	-108	-0-	82	1	1730	3	N	-0-					78

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

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
03	3224	X	1740	-0-	-1484	-0-	99	1	1641	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	1951	-0-	-989	-0-	119	1	1832	3	N	-0-					-0-
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	314	1	6314	3	N	-0-					-0-
*06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	191	1	3992	3	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	868	N	673	-0-	-195	-0-	38	1	635	3	N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	57	1	870	3	N	-0-					-0-
05	930	N	760	-0-	-170	-0-	36	1	724	3	N	-0-					-0-
*06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	3	N	-0-					-0-

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

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
03	4681	X	3358	-0-	-1323	-0-	191	1	3167	3	N	-0-					43
04	4530	X	3842	-0-	-688	-0-	235	1	3607	3	N	-0-					43
05	5363	X	4452	-0-	-911	-0-	211	1	4241	3	N	-0-					43
06	5190	X	3346	-0-	-1844	-0-	152	1	3194	3	N	-0-					43

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	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

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-
03	3100	N	2644	-0-	-456	3487	150	1	2494	3	N	-0-					-0-
04	5810	X	2323	-0-	-3487	-0-	141	1	2182	3	N	-0-					-0-
05	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	102	1	2049	3	N	-0-					-0-
*06	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	75	1	1557	3	N	-0-					-0-

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

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
03	15190	X	6264	-0-	-8926	-0-	354	1	5910	3	N	-0-					16
04	14400	X	12364	-0-	-2036	-0-	755	1	11609	3	N	-0-					16
05	12462	X	7204	-0-	-5258	-0-	341	1	6863	3	N	-0-					16
06	10920	X	7125	-0-	-3795	-0-	325	1	6800	3	N	-0-					16

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

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
03	56327	X	46523	-0-	-9804	-0-	2645	1	43878	3	N	-0-					31
04	52950	X	43773	-0-	-9177	-0-	2672	1	41101	3	N	-0-					31
05	54715	X	39932	-0-	-14783	-0-	1891	1	38041	3	N	-0-					31
06	50970	X	32870	-0-	-18100	-0-	1499	1	31371	3	N	-0-					31

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

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
03	84320	X	82418	-0-	-1902	-0-	4685	1	77733	3	N	-0-					18
04	81390	X	78309	-0-	-3081	-0-	4780	1	73529	3	N	-0-					18
05	84103	X	78993	-0-	-5110	-0-	3739	1	75254	3	N	-0-					18
06	80730	X	50079	-0-	-30651	-0-	2284	1	47795	3	N	-0-					18

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

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
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-
03	2511	N	2472	-0-	-39	-0-	141	1	2331	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2366	-0-	-4	-0-	144	1	2222	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2420	-0-	-91	-0-	115	1	2305	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	1860	-0-	-540	-0-	85	1	1775	3	N	-0-					-0-

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

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
03	48391	X	30588	-0-	-17803	-0-	1739	1	28849	3	N	-0-					23
04	46830	X	38128	-0-	-8702	-0-	2327	1	35801	3	N	-0-					23
05	34350	X	34350	-0-	-0-	-0-	1626	1	32724	3	N	-0-					23
*06	46137	X	46137	-0-	-0-	-0-	2104	1	44033	3	N	-0-					23

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

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-
03	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	77	1	1273	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	76	1	1164	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	59	1	1186	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1060	-0-	-260	-0-	48	1	1012	3	N	-0-					-0-

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

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
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	65	1	1084	3	N	-0-					6
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	56	1	851	3	N	-0-					6
05	868	N	821	-0-	-47	-0-	39	1	782	3	N	-0-					6
06	1110	N	663	-0-	-447	-0-	30	1	633	3	N	-0-					6

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
03	37192	X	37192	-0-	-0-	-0-	2114	1	35078	3	N	-0-					23
04	33900	X	14151	-0-	-19749	-0-	864	1	13287	3	N	-0-					23
05	35606	X	35606	-0-	-0-	-0-	1686	1	33920	3	N	-0-					23
06	36000	X	5653	-0-	-30347	-0-	258	1	5395	3	N	-0-					23

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

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
03	24521	X	21970	-0-	-2551	-0-	1249	1	20721	3	N	-0-					40
04	22470	X	17365	-0-	-5105	-0-	1060	1	16305	3	N	-0-					40
05	21607	X	16226	-0-	-5381	-0-	768	1	15458	3	N	-0-					40
06	21270	X	15908	-0-	-5362	-0-	726	1	15182	3	N	-0-					40

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
03	23064	X	19560	-0-	-3504	-0-	1112	1	18448	3	N	-0-			15
04	20790	X	18388	-0-	-2402	-0-	1123	1	17265	3	N	-0-			15
05	20119	X	17899	-0-	-2220	-0-	848	1	17051	3	N	-0-			15
06	19380	X	15870	-0-	-3510	-0-	724	1	15146	3	N	-0-			15

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

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
03	35898	X	29860	-0-	-6038	-0-	1697	1	28163	3	N	-0-			35
04	34260	X	27532	-0-	-6728	-0-	1680	1	25852	3	N	-0-			35
05	34131	X	25634	-0-	-8497	-0-	1214	1	24420	3	N	-0-			35
06	30420	X	19167	-0-	-11253	-0-	874	1	18293	3	N	-0-			35

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

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-
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	240	1	2706	2	N	-0-			-0-
04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	208	1	2271	2	N	-0-			-0-
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	253	1	2589	2	N	-0-			-0-
*06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	173	1	2433	2	N	-0-			-0-

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

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
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	92	1	976	2	N	-0-			22
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	78	1	971	2	N	-0-			22
05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	85	1	986	2	N	-0-			22
*06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	44	1	1022	2	N	-0-			22

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

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-
03	930	N	726	-0-	-204	-0-	58	1	668	2	N	-0-			-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	58	1	652	2	N	-0-			-0-
05	713	N	645	-0-	-68	-0-	56	1	589	2	N	-0-			-0-
06	690	N	599	-0-	-91	-0-	38	1	561	2	N	-0-			-0-

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

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
03	961	N	700	-0-	-261	-0-	72	1	628	2	N	-0-			110
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	83	1	830	2	N	-0-			110
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	75	1	720	2	N	-0-			110
*06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	48	1	788	2	N	-0-			110

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	85	1	950	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	992	-0-	-88	-0-	84	1	908	2	N	-0-			-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	96	1	979	2	N	-0-			-0-
*06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	69	1	962	2	N	-0-			-0-

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

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
03	3100 N	3484	-0-	384	637	325	1	3159	2	N	-0-			77
04	3000 N	3155	-0-	155	792	258	1	2897	2	N	-0-			77
05	3990 X	3198	-0-	-792	-0-	275	1	2923	2	N	-0-			77
*06	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	174	1	3423	2	N	-0-			77

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

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
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	10	1	290	2	N	-0-			35
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	2	N	-0-			35
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	N	-0-			35
06	300 N	230	-0-	-70	-0-	10	1	220	2	N	-0-			35

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

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
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	-0-			95
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	17	1	152	2	N	-0-			95
05	186 N	126	-0-	-60	-0-	7	1	119	2	N	-0-			95
06	180 N	123	-0-	-57	-0-	2	1	121	2	N	-0-			95

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

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
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-			45
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-			45
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-			45
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			45

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

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
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	180	1	971	2	N	-0-			60
04	1080 N	612	-0-	-468	-0-	16	1	596	2	N	-0-			60
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	63	1	1512	2	N	-0-			60
*06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-			60

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	117	1	1635	2	N	7					90
							8	9									
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	118	1	2039	2	N	36	105	1			21
							40	9									
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	118	1	1883	2	N	-0-					21
*06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	42	1	2026	2	N	-0-					21

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

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
03	2263	N	1915	-0-	-348	-0-	202	1	1713	2	N	-0-					107
04	2070	N	1973	-0-	-97	-0-	195	1	1778	2	N	-0-					107
05	2201	N	2040	-0-	-161	-0-	210	1	1830	2	N	-0-					107
*06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	129	1	1816	2	N	-0-					107

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

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
03	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	56	1	960	2	N	-0-					125
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	59	1	1315	2	N	3	105	1			23
							3	9									
05	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	51	1	1041	2	N	-0-					23
*06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	15	1	1870	2	N	37					60
							41	9									

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

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
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	8	1	1398	2	N	-0-					115
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					115
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					115
06	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					115

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

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
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	33	1	450	2	N	-0-					76
04	570	N	366	-0-	-204	-0-	21	1	345	2	N	-0-					76
05	589	N	527	-0-	-62	-0-	32	1	495	2	N	-0-					76
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	9	1	388	2	N	-0-					76

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

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
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	2	1	170	2	N	-0-					25
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					25
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					25
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					25

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	123	1	1972	2	N	-0-					68
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	88	1	1815	2	N	-0-					68
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	86	1	1582	2	N	-0-					68
*06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	18	1	1515	2	N	-0-					68

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

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
03	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	178	1	2015	2	N	-0-					100
04	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	105	1	1406	2	N	-0-	70	1			30
05	1333	X	1260	-0-	-73	-0-	93	1	1167	2	N	-0-					30
*06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	50	1	1348	2	N	-0-					30

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

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
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	12	1	699	2	N	-0-					47
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	2	1	685	2	N	18					65
							20	9									
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	5	1	582	2	N	2					67
							2	9									
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					67

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

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
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	133	1	947	2	N	-0-					77
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	115	1	914	2	N	-0-	52	1			25
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	131	1	1004	2	N	-0-					25
*06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	101	1	1169	2	N	-0-					25

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

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
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	146	1	2181	2	N	-0-					110
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	95	1	1775	2	N	-0-	97	1			13
05	1550	N	76	-0-	-1474	-0-	4	1	72	2	N	-0-					13
*06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	26	1	1587	2	N	-0-					13

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

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
03	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	64	1	955	2	N	-0-					115
04	1320	N	499	-0-	-821	-0-	25	1	474	2	N	-0-	85	1			30
05	1333	N	18	-0-	-1315	-0-	1	1	17	2	N	-0-					30
*06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	17	1	1031	2	N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	201	1	1503	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	753	-0-	-447	-0-	32	1	721	2	N	-0-					-0-
05	930	N	709	-0-	-221	-0-	22	1	687	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1197	-0-	-453	-0-	81	1	1116	2	N	-0-					-0-

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

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
03	589	N	78	-0-	-511	-0-	7	1	71	2	N	-0-					50
04	540	N	123	-0-	-417	-0-	9	1	114	2	N	-0-					50
05	279	N	15	-0-	-264	-0-	1	1	14	2	N	-0-					50
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	2	N	-0-					50

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

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
03	1271	N	863	-0-	-408	-0-	6	1	857	2	N	-0-					127
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					127
05	1395	N	891	-0-	-504	-0-	891	2			N	-0-					127
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					127

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

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
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	261	1	2177	2	N	-0-					40
04	2400	N	2156	-0-	-244	-0-	206	1	1950	2	N	-0-					40
05	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	240	1	2166	2	N	-0-					40
06	2370	N	2360	-0-	-10	-0-	148	1	2212	2	N	-0-					40

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

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
03	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	96	1	1010	2	N	-0-					124
04	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	79	1	977	2	N	-0-					124
05	1085	N	45	-0-	-1040	-0-	4	1	41	2	N	-0-					124
*06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	52	1	1201	2	N	-0-					124

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

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-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	82	1	952	2	N	-0-					-0-
04	930	N	854	-0-	-76	-0-	70	1	784	2	N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	73	1	762	2	N	-0-					-0-
06	990	N	856	-0-	-134	-0-	55	1	801	2	N	-0-					-0-

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

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
03	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	183	1	1686	2	N	-0-					73
04	2220	N	1881	-0-	-339	-0-	162	1	1719	2	N	-0-					73
05	2263	N	134	-0-	-2129	-0-	12	1	122	2	N	-0-					73
*06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	112	1	1984	2	N	-0-					73

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 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
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
03	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	135	1	1386	2	N	-0-					45
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	119	1	1416	2	N	-0-					45
05	1581	N	56	-0-	-1525	-0-	5	1	51	2	N	-0-					45
06	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	64	1	1386	2	N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	43	1	1082	2	N	-0-					17
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	2	N	-0-					17
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					17
*06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	283	1	2026	2	N	60					180
							66	9									
04	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	222	1	1767	2	N	-0-	163	1			17
05	2418	N	1823	-0-	-595	-0-	211	1	1612	2	N	-0-					17
06	2310	N	1992	-0-	-318	-0-	158	1	1834	2	N	-0-					17

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
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
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	18	1	473	2	N	-0-					55
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	14	1	564	2	N	-0-					55
05	496	N	34	-0-	-462	-0-	1	1	33	2	N	-0-					55
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1302	N	731	-0-	-571	-0-	29	1	665	2	N	34					60
							37	9									
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	38	1	1267	2	N	135	178	1			17
							149	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	889	2	N	-0-					17
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					17

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	744	N	660	-0-	-84	-0-	52	1	608	2	N	-0-					115
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	N	22	115	1			22
							24	9									
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	43	1	556	2	N	-0-					22
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	20	1	579	2	N	-0-					22

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

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									
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	66	1	1523	2	N	10					90
							11	9									
04	1740	N	1560	-0-	-180	-0-	45	1	1486	2	N	26	99	1			17
							29	9									
05	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	53	1	1512	2	N	-0-					17
*06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					17

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

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
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	104	1	1068	2	N	-0-					60
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	83	1	986	2	N	-0-					60
05	465	N	46	-0-	-419	-0-	4	1	42	2	N	-0-					60
*06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	59	1	1293	2	N	-0-					60

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

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
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	46	1	433	2	N	-0-					90
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	33	1	364	2	N	-0-					90
05	434	N	32	-0-	-402	-0-	3	1	29	2	N	-0-					90
*06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	2	N	-0-					90

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

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
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	409	1	3226	2	N	10					60
							11	9									
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	359	1	3190	2	N	15	60	1			15
							17	9									
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	348	1	2955	2	N	-0-					15
*06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	182	1	2466	2	N	-0-					15

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1333	N	933	-0-	-400	-0-	97	1	836	2	N	-0-					40
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	101	1	1000	2	N	54	79	1			15
							59	9									
05	1426	N	850	-0-	-576	-0-	82	1	768	2	N	-0-					15
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	49	1	790	2	N	-0-					15

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

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-
03	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	1179	1	9859	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	7511	-0-	-2029	-0-	223	1	7288	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	8021	-0-	-1837	-0-	153	1	7868	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	8405	-0-	-1135	-0-	469	1	7936	2	N	-0-					-0-

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

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
03	5642	X	5417	-0-	-225	-0-	557	1	4860	2	N	-0-					160
04	5460	X	5258	-0-	-202	-0-	480	1	4778	2	N	-0-	120	1			40
05	5611	X	5323	-0-	-288	-0-	508	1	4815	2	N	-0-					40
06	5310	X	4550	-0-	-760	-0-	266	1	4284	2	N	-0-					40

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

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-
03	1023	N	603	-0-	-420	-0-	58	1	545	2	N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	102	1	1013	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	868	-0-	-403	-0-	81	1	787	2	N	-0-					-0-
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	53	1	838	2	N	-0-					-0-

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

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
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	301	1	2827	2	N	-0-					100
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	256	1	2768	2	N	-0-					100
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	275	1	2825	2	N	-0-					100
06	2880	X	2592	-0-	-288	-0-	133	1	2448	2	N	10					110
							11	9									

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

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-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	166	1	1698	2	N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	105	1	1251	2	N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	127	1	1434	2	N	-0-					-0-
*06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	90	1	1955	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	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

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-
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	77	1	647	2	N	-0-			-0-
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	67	1	641	2	N	-0-			-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	68	1	618	2	N	-0-			-0-
*06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	2	N	-0-			-0-

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

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
03	1333 N	1132	-0-	-201	-0-	122	1	1010	2	N	-0-			45
04	1230 N	448	-0-	-782	-0-	43	1	405	2	N	-0-			45
05	1271 N	509	-0-	-762	-0-	51	1	458	2	N	-0-			45
*06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	75	1	1107	2	N	-0-			45

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

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
03	868 N	835	-0-	-33	-0-	93	1	742	2	N	-0-			50
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	75	1	678	2	N	-0-			50
05	899 N	734	-0-	-165	-0-	76	1	658	2	N	-0-			50
06	810 N	754	-0-	-56	-0-	51	1	703	2	N	-0-			50

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

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
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	83	1	801	2	N	-0-			78
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	74	1	828	2	N	-0-			78
05	899 N	39	-0-	-860	-0-	3	1	36	2	N	-0-			78
06	870 N	852	-0-	-18	-0-	42	1	810	2	N	-0-			78

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

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-
03	8184 X	8178	-0-	-6	-0-	826	1	7352	2	N	-0-			-0-
04	7920 X	4396	-0-	-3524	-0-	103	1	4293	2	N	-0-			-0-
05	7936 X	7887	-0-	-49	-0-	100	1	7787	2	N	-0-			-0-
06	7920 X	7741	-0-	-179	-0-	384	1	7357	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
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
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	118	1	1208	2	N	-0-					150
04	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	99	1	1180	2	N	1	119	1			32
							1	9									
05	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	91	1	1027	2	N	-0-					32
06	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	54	1	1182	2	N	-0-					32

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

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									
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	116	1	4280	2	N	5					90
							6	9									
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	47	1	3340	2	N	-0-	60	1			30
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	75	1	3968	2	N	-0-					30
*06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					30

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

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-
03	7967	X	7794	-0-	-173	-0-	503	1	7291	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6765	-0-	-495	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6016	-0-	-1021	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7007	-0-	-523	-0-	78	1	6929	2	N	-0-					-0-

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

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
03	3813	X	3758	-0-	-55	-0-	422	1	3336	2	N	-0-					42
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	370	1	3303	2	N	-0-					42
05	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	399	1	3397	2	N	-0-					42
06	3720	X	3633	-0-	-87	-0-	248	1	3385	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
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
03	1705	N	527	-0-	-1178	-0-	60	1	467	2	Y	-0-					8
04	960	N	898	-0-	-62	-0-	92	1	806	2	Y	-0-					8
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	108	1	904	2	Y	-0-					8
*06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	83	1	1104	2	Y	-0-					8

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

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-
03	930	N	676	-0-	-254	-0-	86	1	590	2	N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	118	1	901	2	N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	142	1	1042	2	N	-0-					-0-
*06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	94	1	1029	2	N	-0-					-0-

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

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-
03	7750	X	7117	-0-	-633	-0-	790	1	6327	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	7002	-0-	-168	-0-	239	1	6763	2	N	-0-					-0-
05	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	177	1	7339	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6294	-0-	-606	-0-	378	1	5916	2	N	-0-					-0-

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

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-
03	2821	N	2673	-0-	-148	-0-	290	1	2383	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2588	-0-	-52	-0-	251	1	2337	2	N	-0-					-0-
05	2914	N	2285	-0-	-629	-0-	231	1	2054	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2493	-0-	-87	-0-	160	1	2333	2	N	-0-					-0-

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

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
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	140	1	1110	2	N	-0-					7
04	1020	N	909	-0-	-111	-0-	92	1	817	2	N	-0-					7
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	98	1	1058	2	N	-0-					7
06	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	26	1	1165	2	N	-0-					7

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

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
03	3441	X	2409	-0-	-1032	-0-	245	1	2164	2	N	-0-					47
04	3090	X	2425	-0-	-665	-0-	219	1	2206	2	N	-0-					47
05	3162	X	2459	-0-	-703	-0-	232	1	2227	2	N	-0-					47
06	2880	X	2229	-0-	-651	-0-	127	1	2102	2	N	-0-					47

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

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-
03	3193	X	1873	-0-	-1320	-0-	214	1	1659	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2793	-0-	-297	-0-	288	1	2505	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2651	-0-	-325	-0-	284	1	2367	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2466	-0-	-414	-0-	174	1	2292	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	118	1	928	2	N	-0-					-0-
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	111	1	989	2	N	-0-					-0-
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	110	1	938	2	N	-0-					-0-
*06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	72	1	971	2	N	-0-					-0-

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

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-
03	9827 X	7430	-0-	-2397	-0-	959	1	6471	2	N	-0-					-0-
04	9420 X	7407	-0-	-2013	-0-	398	1	7009	2	N	-0-					-0-
05	9734 X	9134	-0-	-600	-0-	397	1	8737	2	N	-0-					-0-
06	9420 X	5717	-0-	-3703	-0-	453	1	5264	2	N	-0-					-0-

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

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-
03	589 N	358	-0-	-231	-0-	40	1	318	2	N	-0-					-0-
04	450 N	209	-0-	-241	-0-	21	1	188	2	N	-0-					-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	52	1	440	2	N	-0-					-0-
06	360 N	175	-0-	-185	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
03	3565 X	3083	-0-	-482	-0-	318	1	2765	2	N	-0-					35
04	3450 X	2962	-0-	-488	-0-	271	1	2691	2	N	-0-					35
05	3565 X	2951	-0-	-614	-0-	282	1	2669	2	N	-0-					35
06	3300 X	2877	-0-	-423	-0-	169	1	2708	2	N	-0-					35

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

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-
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	137	1	1073	2	N	-0-					-0-
04	1110 N	220	-0-	-890	-0-	22	1	198	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

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

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	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

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-
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	143	1	1529	2	N	-0-					-0-
04	1920 N	1841	-0-	-79	-0-	136	1	1705	2	N	-0-					-0-
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	139	1	1646	2	N	-0-					-0-
*06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	68	1	1622	2	N	-0-					-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	59	1	469	2	N	-0-					-0-
04	1080 N	104	-0-	-976	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	184	1	1572	2	N	-0-					-0-
*06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	N	-0-					-0-

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

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-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	2	N	-0-					-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	11	1	125	2	N	-0-					-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	2	N	-0-					-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-

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

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-
03	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	584	1	4500	2	N	-0-					-0-
04	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	534	1	4629	2	N	-0-					-0-
05	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	579	1	4805	2	N	-0-					-0-
*06	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	350	1	4583	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	189	1	1513	2	N	-0-					-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	235	1	2123	2	N	-0-					-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	208	1	1794	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1349	-0-	-301	-0-	91	1	1258	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

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-
03	3844	X	2676	-0-	-1168	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	1791	-0-	-1929	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2236	-0-	-1019	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	1441	-0-	-1709	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

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

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-
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3880	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
*06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3802	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

01	1457	N	325	-0-	-1132	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

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

01	3410	X	2368	-0-	-1042	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	2441	-0-	-749	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2557	-0-	-388	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
*06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	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
01	3100	X	2655	-0-	-445	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2757	-0-	-143	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2842	-0-	-38	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
*06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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

01	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1430	-0-	-275	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1380	-0-	-240	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

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

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	638	N	536	-0-	-102	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

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

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-
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
04	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2524	-0-	-142	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2378	-0-	-202	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

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

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-
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
*06	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3913	3	1	9	N	1	1	1			-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
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-
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
04	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
*06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-

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

01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					-0-

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
*06	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-

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

01	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-

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

01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

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

01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	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
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-
03	5549	X	5105	-0-	-444	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4893	-0-	-297	-0-	4892	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5239	X	4962	-0-	-277	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4698	-0-	-312	-0-	4696	3	2	9	N	2	2	1			-0-

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

01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	4774	X	4436	-0-	-338	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	4121	-0-	-345	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4388	-0-	-386	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4209	-0-	-201	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4320	-0-	-144	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4145	-0-	-145	-0-	4145	3			N	-0-					-0-

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

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-
03	4185	X	3153	-0-	-1032	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	2669	-0-	-1291	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
*06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3986	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	622	-0-	-432	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	900	N	671	-0-	-229	-0-	671	3			N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
*06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	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
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-
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3472	-0-	-8	-0-	3472	3			Y	-0-					-0-
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			Y	-0-					-0-
*06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3796	3	1	9	Y	1	1	1			-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
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-
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2228	-0-	-52	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2247	-0-	-63	-0-	2247	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
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	841	N	837	-0-	-4	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	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
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4603	-0-	-167	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4704	-0-	-225	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4401	-0-	-369	-0-	4401	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
01	2480	N	2138	-0-	-342	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2434	-0-	-15	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
05	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3575	-0-	575	575	3574	3	1	9	N	1	1	1			-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
01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
*06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	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
01	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	780	-0-	-615	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	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
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	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
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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
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-
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
*06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	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
01	2108	X	741	-0-	-1367	-0-	741	3			N	-0-					174
02	1972	X	834	-0-	-1138	-0-	834	3			N	-0-					174
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					174
04	1560	X	1329	-0-	-231	-0-	1329	3			N	-0-					174
05	1612	X	1121	-0-	-491	-0-	1121	3			N	-0-					174
06	2550	X	1062	-0-	-1488	-0-	1062	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
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-
03	5332	X	4775	-0-	-557	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4590	-0-	-570	-0-	4589	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5332	X	4780	-0-	-552	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4326	-0-	-834	-0-	4325	3	1	9	N	1	1	1			-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
01	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
*06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	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
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-
03	3100	N	3305	-0-	205	205	3305	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3609	-0-	609	814	3609	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3583	-0-	483	1297	3583	3			N	-0-					-0-
*06	3741	X	2444	-0-	-1297	-0-	2444	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
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-
03	10478	X	7263	-0-	-3215	-0-	7262	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8190	X	7097	-0-	-1093	-0-	7095	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	8370	X	5259	-0-	-3111	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	5796	-0-	-1314	-0-	5794	3	2	9	N	2	2	1			-0-

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

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-
03	1643	N	1442	-0-	-201	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1094	-0-	-496	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-

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

01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-

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

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-
03	3534	X	3434	-0-	-100	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3303	-0-	-117	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3102	-0-	-288	-0-	3101	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

01	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2404	-0-	-107	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2148	-0-	-192	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

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

01	1860	X	1734	-0-	-126	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1590	-0-	-208	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

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

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-
03	4278	X	4059	-0-	-219	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4031	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4216	X	3632	-0-	-584	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	4019	-0-	-61	-0-	4018	3	1	9	N	1	1	1			-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
*06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3357	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

01	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	2023	3			Y	-0-					2
02	1914	N	1846	-0-	-68	-0-	1846	3			Y	-0-					2
03	2046	N	1777	-0-	-269	-0-	1777	3			Y	-0-					2
04	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	1779	3			Y	-0-					2
05	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	1860	3			Y	-0-					2
06	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	1613	3			Y	-0-					2

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

01	4371	X	2779	-0-	-1592	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	1698	-0-	-2391	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4183	-0-	-107	-0-	4183	3			N	-0-					-0-

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

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-
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5909	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4898	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
*06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4357	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

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

01	2480	X	1755	-0-	-725	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	2433	-0-	-1101	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2705	-0-	-715	-0-	2705	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
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					-0-

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

01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1870	-0-	-102	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2001	-0-	-39	-0-	2001	3			N	-0-					-0-

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

01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-

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

01	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	3			N	-0-					-0-
02	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6868	-0-	-231	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6345	-0-	-525	-0-	6345	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6706	-0-	-393	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6406	-0-	-464	-0-	6406	3			N	-0-					-0-

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

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-
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1929	-0-	-365	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1080	-0-	-1140	-0-	1080	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
06	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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	12	-0-	-198	-0-	12	1	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
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			56
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			56
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			56
*06	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	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	10	-0-	-80	-0-	10	1			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
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					28
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					28
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					28
*06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					28

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	187023	X	184695	-0-	-2328	-0-	184695	2			N	-0-					-0-
02	174957	X	166911	-0-	-8046	-0-	166911	2			N	-0-					-0-
03	187023	X	178693	-0-	-8330	-0-	178693	2			N	-0-					-0-
04	179580	X	168240	-0-	-11340	-0-	168240	2			N	-0-					-0-
05	185442	X	174391	-0-	-11051	-0-	174391	2			N	-0-					-0-
06	178740	X	NO RPT	-0-	-178740	-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

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-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	209	1	1975	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2079	-0-	-51	-0-	202	1	1877	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	311	1	1895	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	214	1	1803	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	307	1	2911	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2813	-0-	-97	-0-	274	1	2539	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2968	-0-	-39	-0-	419	1	2549	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2315	-0-	-805	-0-	246	1	2069	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
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-
03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	462	1	4378	2	Y	-0-					-0-
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	295	1	2733	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	1126	-0-	-1912	-0-	159	1	967	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	539	-0-	-2401	-0-	57	1	482	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	2	Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	49	1	299	2	Y	-0-					-0-
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	2852	X	2660	-0-	-192	-0-	254	1	2406	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	1400	-0-	-1720	-0-	136	1	1264	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	1191	-0-	-2033	-0-	168	1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	953	-0-	-2167	-0-	101	1	852	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	112	1	1062	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	107	1	990	2	Y	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	202	1	1228	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	851	-0-	-289	-0-	90	1	761	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	257	1	2434	2	Y	-0-					-0-
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	282	1	2620	2	Y	-0-					-0-
05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	439	1	2675	2	Y	-0-					-0-
*06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	281	1	2367	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	83	1	783	2	Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	63	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	105	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	571	-0-	-269	-0-	61	1	510	2	Y	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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-
03	3100	N	4789	-0-	1689	1689	457	1	4332	2	Y	-0-					-0-
04	3845	X	2156	-0-	-1689	-0-	210	1	1946	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	1548	-0-	-1273	-0-	218	1	1330	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	971	-0-	-1759	-0-	103	1	868	2	Y	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
03	3100	N	3951	-0-	851	851	377	1	3574	2	Y	-0-					-0-
04	2945	N	2094	-0-	-851	-0-	204	1	1890	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	105	1	639	2	Y	-0-					-0-
*06	432	X	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	131	1	1241	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	122	1	1130	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	183	1	1114	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	137	1	1152	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	331	1	3135	2	Y	-0-					-0-
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	335	1	3108	2	Y	-0-					-0-
05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	588	1	3579	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3054	-0-	-126	-0-	324	1	2730	2	Y	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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 #: 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
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-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	188	1	1785	2	Y	-0-					-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	172	1	1596	2	Y	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	215	1	1308	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1448	-0-	-322	-0-	154	1	1294	2	Y	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
03	4464	X	4402	-0-	-62	-0-	420	1	3982	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	3597	-0-	-723	-0-	350	1	3247	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	4112	-0-	-73	-0-	580	1	3532	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3032	-0-	-1228	-0-	322	1	2710	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	276	1	2611	2	Y	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	114	1	1060	2	Y	-0-					-0-
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	376	1	2288	2	Y	-0-					-0-
*06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	275	1	2311	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	515	1	2797	2	Y	-0-					-0-
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	644	1	2240	2	Y	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	1032	1	2703	2	Y	-0-					-0-
*06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	730	1	2462	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	2015	X	1988	-0-	-27	-0-	309	1	1679	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1124	-0-	-826	-0-	251	1	873	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
06	1920	X	635	-0-	-1285	-0-	145	1	490	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	112	1	1062	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	525	-0-	-465	-0-	51	1	474	2	Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	80	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	649	-0-	-401	-0-	69	1	580	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
03	10571 X	9947	-0-	-624	-0-	370	1	9577	2	N	-0-					-0-
04	10110 X	10002	-0-	-108	-0-	361	1	9641	2	N	-0-					-0-
05	10447 X	9786	-0-	-661	-0-	365	1	9421	2	N	-0-					-0-
06	9960 X	9659	-0-	-301	-0-	418	1	9240	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

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

01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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

01	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	682 N	585	-0-	-97	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	570 N	433	-0-	-137	-0-	433	2			N	-0-					-0-

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

01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 13070

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
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					28
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					28
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
03	2759	X	2739	-0-	-20	-0-	14	1	2725	2	Y	-0-			25
04	2760	X	1536	-0-	-1224	-0-	1536	2			Y	-0-			25
05	2852	X	978	-0-	-1874	-0-	978	2			Y	-0-			25
06	2760	X	755	-0-	-2005	-0-	755	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

01	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-			-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
04	360	N	198	-0-	-162	-0-	198	2			N	-0-			-0-
05	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	2			N	-0-			-0-
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	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

01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-			-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
03	1240	N	887	-0-	-353	-0-	887	2			N	-0-			-0-
04	1320	N	721	-0-	-599	-0-	721	2			N	-0-			-0-
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-			-0-
*06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			-0-

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

01	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	1946	2			N	-0-			-0-
02	2001	N	1928	-0-	-73	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
03	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-			-0-
*06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	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

01	2914	X	513	-0-	-2401	-0-	513	2			N	-0-			-0-
02	2726	X	752	-0-	-1974	-0-	752	2			N	-0-			-0-
03	2914	X	1674	-0-	-1240	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-			-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-			-0-
*06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	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

01	403	N	137	-0-	-266	-0-	137	2			N	-0-			-0-
02	290	N	244	-0-	-46	-0-	244	2			N	-0-			-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-			-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	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
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
*06	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

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

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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

01	4960	X	3475	-0-	-1485	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3983	-0-	-637	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4461	-0-	-499	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4432	-0-	-368	-0-	4432	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1325	-0-	-9	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

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

01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	900	N	855	-0-	-45	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	840	N	661	-0-	-179	-0-	661	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

01	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	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
01	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2664	-0-	-294	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2872	-0-	-259	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2889	-0-	-111	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2869	-0-	-131	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

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

01	2170	N	1942	-0-	-228	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1856	-0-	-290	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1759	-0-	-628	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1514	-0-	-376	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1416	-0-	-568	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1387	-0-	-323	-0-	1387	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

01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	984	-0-	-31	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	713	-0-	-337	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-

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

01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

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

01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
04	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
*06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-

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

01	124	X	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	58	X	34	-0-	-24	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	62	X	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	60	X	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-

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

01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1934	-0-	-67	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2001	-0-	-69	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	1941	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
01	3224 X	2740	-0-	-484	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
02	2987 X	2408	-0-	-579	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
03	3007 X	2221	-0-	-786	-0-	2221	2		N	-0-			-0-
04	2910 X	2484	-0-	-426	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
05	2728 X	1655	-0-	-1073	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
06	2640 X	1162	-0-	-1478	-0-	1162	2		N	-0-			-0-

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

01	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2		N	-0-			-0-
02	3828 X	3614	-0-	-214	-0-	3614	2		N	-0-			-0-
03	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2		N	-0-			-0-
04	3960 X	3921	-0-	-39	-0-	3921	2		N	-0-			-0-
05	4092 X	3872	-0-	-220	-0-	3872	2		N	-0-			-0-
*06	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2		N	-0-			-0-

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

01	1515 N	1115	-0-	-400	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
02	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2		N	-0-			-0-
03	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2		N	-0-			-0-
04	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2		N	-0-			-0-
05	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2		N	-0-			-0-
*06	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2		N	-0-			-0-

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

01	4898 X	4524	-0-	-374	-0-	4524	2		N	-0-			-0-
02	4582 X	4118	-0-	-464	-0-	4118	2		N	-0-			-0-
03	4898 X	4399	-0-	-499	-0-	4399	2		N	-0-			-0-
04	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2		N	-0-			-0-
05	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2		N	-0-			-0-
*06	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2		N	-0-			-0-

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

01	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2		N	-0-			-0-
02	4466 X	2484	-0-	-1982	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
03	4557 X	3282	-0-	-1275	-0-	3282	2		N	-0-			-0-
04	4830 X	3594	-0-	-1236	-0-	3594	2		N	-0-			-0-
05	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2		N	-0-			-0-
06	4830 X	3494	-0-	-1336	-0-	3494	2		N	-0-			-0-

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

01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-			-0-
03	1736 N	1646	-0-	-90	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1629	-0-	-141	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1626	-0-	-110	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	1550	2		N	-0-			-0-

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

01	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
02	1247 N	1135	-0-	-112	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
*06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	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
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2103	-0-	-327	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2017	-0-	-494	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

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

01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	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

01	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

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

01	7130	X	6735	-0-	-395	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	5553	-0-	-856	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6185	-0-	-595	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6798	-0-	-208	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6570	-0-	-810	-0-	6570	2			N	-0-					-0-

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

01	4185	X	3654	-0-	-531	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3403	-0-	-512	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3299	-0-	-700	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3553	-0-	-105	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
*06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-

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

01	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	667	N	659	-0-	-8	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	713	N	482	-0-	-231	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

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

01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
*06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	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
01	2108	X	1969	-0-	-139	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1747	-0-	-80	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1750	-0-	-170	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

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

01	3968	X	3201	-0-	-767	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	2798	-0-	-914	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3307	-0-	-661	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
*06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-

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

01	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	522	N	487	-0-	-35	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

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

01	3007	X	2751	-0-	-256	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2300	-0-	-194	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2533	-0-	-137	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	1589	-0-	-901	-0-	1589	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

01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	870	N	761	-0-	-109	-0-	761	2			N	-0-					-0-

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

01	1426	N	466	-0-	-960	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	870	N	686	-0-	-184	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

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

01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	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
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1436	-0-	-14	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
*06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

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

01	6200	X	5904	-0-	-296	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4327	-0-	-806	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5902	-0-	-298	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	3907	-0-	-2093	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5402	-0-	-798	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4365	-0-	-1335	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

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

01	3875	X	3788	-0-	-87	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	3365	-0-	-260	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
*06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

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

01	3379	X	2841	-0-	-538	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2142	-0-	-1048	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3165	-0-	-135	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2927	-0-	-643	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

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

01	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	5373	-0-	-427	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	3384	-0-	-2072	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5910	-0-	-420	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	4527	-0-	-2014	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5847	-0-	-483	-0-	5847	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
01	5053 X	2404	-0-	-2649	-0-	2404	2		N	-0-			-0-
02	4756 X	2713	-0-	-2043	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
03	5084 X	3170	-0-	-1914	-0-	3170	2		N	-0-			-0-
04	4920 X	451	-0-	-4469	-0-	451	2		N	-0-			-0-
05	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2757	-0-	-303	-0-	2757	2		N	-0-			-0-

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

01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
02	2117 N	1843	-0-	-274	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
03	2418 N	2149	-0-	-269	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
04	2340 N	1953	-0-	-387	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1885	-0-	-99	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
06	2070 N	2007	-0-	-63	-0-	2007	2		N	-0-			-0-

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

01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
*06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			-0-

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

01	1178 N	827	-0-	-351	-0-	827	2		N	-0-			-0-
02	2233 N	2043	-0-	-190	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
03	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-			-0-
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
05	2170 N	1512	-0-	-658	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
06	2310 N	2185	-0-	-125	-0-	2185	2		N	-0-			-0-

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

01	4030 X	2322	-0-	-1708	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
02	3770 X	2773	-0-	-997	-0-	2773	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2927	-0-	-18	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
04	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		N	-0-			-0-
05	2976 X	2328	-0-	-648	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
06	2880 X	2102	-0-	-778	-0-	2102	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2		N	-0-			-0-
02	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2		N	-0-			-0-
03	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		N	-0-			-0-
04	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
*06	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	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
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1734	-0-	-35	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

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

01	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	1893	-0-	-659	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2593	-0-	-135	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4030	-0-	1030	1030	4030	2			N	-0-					-0-

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

01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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

01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

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

01	4402	X	2961	-0-	-1441	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3886	-0-	-232	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3847	-0-	-23	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3672	-0-	-482	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3766	-0-	-584	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

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

01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
04	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
*06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-

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

01	2449	X	1106	-0-	-1343	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
02	2291	X	1250	-0-	-1041	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1227	-0-	-1222	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1442	-0-	-928	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1365	-0-	-1084	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
*06	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	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
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2595	-0-	-218	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2269	-0-	-862	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2347	-0-	-683	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2437	-0-	-694	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2614	-0-	-326	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

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

01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	210	X	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-

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

01	4247	X	4068	-0-	-179	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	2892	-0-	-1081	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3775	-0-	-534	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3971	-0-	-199	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4058	-0-	-251	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
*06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-

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

01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
03	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
*06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	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

01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

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

01	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*06	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	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

01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1281	-0-	-314	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
*06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	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
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
*06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

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

01	2790	X	2278	-0-	-512	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	1405	-0-	-1205	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1279	-0-	-1511	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1149	-0-	-1551	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2254	-0-	-536	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1818	-0-	-372	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

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

01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	580	N	579	-0-	-1	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	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

01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

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

01	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	3101	-0-	-292	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2955	-0-	-610	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2753	-0-	-697	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2330	-0-	-1173	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	1749	-0-	-1641	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

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

01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1139	-0-	-151	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

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

01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	682	N	242	-0-	-440	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	660	N	226	-0-	-434	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	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
01	4557	X	3962	-0-	-595	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2470	-0-	-372	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3608	-0-	-232	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
*06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-

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

01	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
*06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

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

01	3503	X	3008	-0-	-495	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2878	-0-	-254	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2638	-0-	-431	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3017	-0-	-253	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

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

01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3315	-0-	-571	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4039	-0-	-115	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3565	-0-	-725	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
*06	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-

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

01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

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

01	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1407	-0-	-43	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1323	-0-	-320	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1187	-0-	-163	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1086	-0-	-433	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

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

01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1586	-0-	-96	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1039	-0-	-581	-0-	1039	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
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
*06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

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

01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
*06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	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

01	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
02	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
03	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5882	-0-	-718	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
05	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5888	-0-	-712	-0-	5888	2			N	-0-					-0-

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

01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2867	-0-	-853	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2728	-0-	-872	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3265	-0-	-245	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2460	-0-	-34	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2625	-0-	-165	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2464	-0-	-236	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2308	-0-	-327	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	1117	-0-	-1433	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

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

01	2759	X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
02	2581	X	2558	-0-	-23	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2516	-0-	-243	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
*06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-

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

01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	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
01	2790	X	2350	-0-	-440	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	1864	-0-	-746	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2465	-0-	-418	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2257	-0-	-626	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
*06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

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

01	558	X	137	-0-	-421	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	203	N	130	-0-	-73	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	780	N	607	-0-	-173	-0-	607	2			N	-0-					-0-

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

01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	1720	-0-	-1760	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	1785	-0-	-1935	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	1522	-0-	-2078	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	1742	-0-	-1978	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	1515	-0-	-2085	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

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

01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

01	3720	X	1814	-0-	-1906	-0-	1814	2			N	-0-					63
02	3364	X	3166	-0-	-198	-0-	3166	2			N	-0-					63
03	3596	X	3464	-0-	-132	-0-	3464	2			N	-0-					63
04	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	3289	2			N	-0-					63
05	3534	X	3277	-0-	-257	-0-	3277	2			N	-0-					63
06	3360	X	3066	-0-	-294	-0-	3066	2			N	-0-					63

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

01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2835	-0-	-210	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2945	-0-	-310	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
*06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

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

01	6107	X	4743	-0-	-1364	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5438	-0-	-275	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	1593	-0-	-4514	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5108	-0-	-720	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	3976	-0-	-1664	-0-	3976	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
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2998	-0-	98	98	2998	2			N	-0-					-0-
03	1727	N	1629	-0-	-98	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1826	-0-	-814	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1623	-0-	-1105	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1562	-0-	-1078	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1638	-0-	-191	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7506	-0-	4406	4477	7506	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	5567	-0-	2567	7044	5567	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	183	-0-	-747	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 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
01	1643	N	1306	-0-	-337	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1203	-0-	-15	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1099	-0-	-451	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	891	-0-	-159	-0-	891	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1331	-0-	-374	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1180	-0-	-380	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
*06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1765	-0-	-125	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2515	-0-	-385	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2741	-0-	-259	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2002	-0-	-1098	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2092	-0-	-908	-0-	2092	2			N	-0-					-0-

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

01	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1455	-0-	-285	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

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

01	4092	X	3067	-0-	-1025	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	2171	-0-	-1657	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3280	-0-	-812	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2774	-0-	-736	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2545	-0-	-1082	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
*06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	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

01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	986	N	933	-0-	-53	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
*06	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

01	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2686	-0-	-98	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2780	-0-	-72	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
*06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-

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

01	3565	X	1326	-0-	-2239	-0-	1326	2			N	-0-					20
02	3074	X	2305	-0-	-769	-0-	2305	2			N	-0-					20
03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6130	2	48	9	N	44					64
04	3180	X	3075	-0-	-105	-0-	3075	2			N	-0-					64
05	3286	X	2762	-0-	-524	-0-	2762	2			N	-0-					64
06	4350	X	2819	-0-	-1531	-0-	2819	2			N	-0-					64

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
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
03	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
*06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	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

01	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	435	N	412	-0-	-23	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

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

01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2499	-0-	-771	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2039	-0-	-1340	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1730	-0-	-1540	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

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

01	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
02	1885	X	1747	-0-	-138	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1553	-0-	-697	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1438	-0-	-422	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	260	-0-	-1570	-0-	260	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

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

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	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
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
*06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1209	N	588	-0-	-621	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	36	-0-	-1855	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	570	N	26	-0-	-544	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3749	-0-	749	749	3749	2			N	-0-					-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
*06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

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

01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

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

01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

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

01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	927	-0-	-153	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	830	-0-	-250	-0-	830	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
01	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2		N	-0-			-0-
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2		N	-0-			-0-
03	3937 X	3778	-0-	-159	-0-	3778	2		N	-0-			-0-
04	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2		N	-0-			-0-
05	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2		N	-0-			-0-
06	3780 X	3728	-0-	-52	-0-	3728	2		N	-0-			-0-

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

01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
04	960 N	952	-0-	-8	-0-	952	2		N	-0-			-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
06	960 N	901	-0-	-59	-0-	901	2		N	-0-			-0-

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

01	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2		N	-0-			-0-
02	290 N	284	-0-	-6	-0-	284	2		N	-0-			-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
04	270 N	177	-0-	-93	-0-	177	2		N	-0-			-0-
05	310 N	83	-0-	-227	-0-	83	2		N	-0-			-0-
06	330 N	167	-0-	-163	-0-	167	2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

01	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
*06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-			-0-

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

01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
04	1530 N	1501	-0-	-29	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
*06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-			-0-

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

01	2015 N	1606	-0-	-409	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
02	1856 N	1766	-0-	-90	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
03	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
05	1891 N	1719	-0-	-172	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1723	-0-	-227	-0-	1723	2		N	-0-			-0-

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

01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
02	1247 N	1243	-0-	-4	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1207	-0-	-83	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1158	-0-	-162	-0-	1158	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
01	1023	N	818	-0-	-205	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	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
01	3100	N	4372	-0-	1272	3704	4372	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3437	-0-	537	4241	3437	2			N	-0-					-0-
03	7676	X	3435	-0-	-4241	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
*06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	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
01	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3268	-0-	-386	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2954	-0-	-642	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3259	-0-	-281	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3425	-0-	-115	-0-	3425	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
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1951	-0-	-498	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1903	-0-	-227	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2071	-0-	-378	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
*06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	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
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	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
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	964	-0-	-86	-0-	964	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
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	3408	-0-	-1493	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	1119	-0-	-4120	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4851	-0-	-219	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3721	-0-	-1518	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
*06	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	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
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2649	-0-	-512	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2416	-0-	-854	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	993	-0-	-2386	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2738	-0-	-532	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

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

01	1922	X	1866	-0-	-56	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	518	-0-	-1282	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	544	-0-	-1130	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	609	-0-	-531	-0-	609	2			N	-0-					-0-

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

01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3306	-0-	306	306	3306	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

01	2512	X	1972	-0-	-540	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
02	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	450	X	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*06	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

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

01	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	725	N	706	-0-	-19	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	750	N	638	-0-	-112	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

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

01	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	174	N	75	-0-	-99	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

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

01	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
02	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
03	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
04	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
05	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
*06	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	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
01	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1549	-0-	-423	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

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

01	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
02	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
05	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
*06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

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

01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
*06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

01	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	406	N	384	-0-	-22	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

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

01	3100	N	7437	-0-	4337	4337	7437	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	5101	-0-	2201	6538	5101	2			N	-0-					-0-
03	11657	X	5119	-0-	-6538	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
04	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
05	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
*06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

01	3534	X	3395	-0-	-139	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	2698	-0-	-608	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2211	-0-	-1323	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2743	-0-	-677	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2690	-0-	-720	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2785	-0-	-515	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

01	1612	N	1261	-0-	-351	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	894	-0-	-336	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	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
01	3255 X	3204	-0-	-51	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	2916	-0-	-339	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	3068	-0-	-82	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2419	-0-	-836	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	1673	-0-	-1477	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	1505	-0-	-595	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	1295	-0-	-472	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

01	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
*06	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
02	2784 X	2273	-0-	-511	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2358	-0-	-618	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	1936	-0-	-944	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2576	-0-	-400	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	1651	-0-	-1229	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

01	2728 N	2643	-0-	-85	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
02	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
05	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
*06	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
02	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
05	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
*06	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

01	3441 X	2937	-0-	-504	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
02	3161 X	2273	-0-	-888	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	2519	-0-	-829	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2723	-0-	-157	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
05	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2797	-0-	-53	-0-	2797	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
01	2387	N	1916	-0-	-471	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1776	-0-	-504	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

01	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
*06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

01	2294	X	1125	-0-	-1169	-0-	1125	2			N	-0-					11
02	2146	X	1938	-0-	-208	-0-	1938	2			N	-0-					11
03	2294	X	1997	-0-	-297	-0-	1997	2			N	-0-					11
04	2190	X	1959	-0-	-231	-0-	1959	2			N	-0-					11
05	2170	X	1872	-0-	-298	-0-	1872	2			N	-0-					11
06	1920	N	1579	-0-	-341	-0-	1579	2			N	-0-					11

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

01	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2771	-0-	-81	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2636	-0-	-216	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
*06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	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

01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
*06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	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
01	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	434	N	89	-0-	-345	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	420	N	170	-0-	-250	-0-	170	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

01	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1508	-0-	-29	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

01	2970	N	2641	-0-	-329	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
03	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
04	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
*06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
*06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1750	-0-	-222	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1743	-0-	-241	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1676	-0-	-214	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
*06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2670	-0-	-114	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2897	-0-	-79	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2792	-0-	-88	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2744	-0-	-136	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
*06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

01	1581	X	437	-0-	-1144	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
03	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	276	-0-	-1254	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

01	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3341	-0-	341	341	3341	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

01	3193	X	1864	-0-	-1329	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2172	-0-	-773	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
*06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	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
01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	876	-0-	-168	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
*06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	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

01	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1266	-0-	-416	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
*06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
*06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
*06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	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

01	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1630	-0-	-226	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1342	-0-	-549	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1074	-0-	-636	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1363	-0-	-373	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
*06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

01	4526	X	2638	-0-	-1888	-0-	2638	2			N	-0-					111
02	4176	X	3653	-0-	-523	-0-	3653	2			N	-0-					111
03	5270	X	4062	-0-	-1208	-0-	4045	2	17	9	N	15					126
04	5100	X	2757	-0-	-2343	-0-	2757	2			N	-0-					126
05	5270	X	3059	-0-	-2211	-0-	3059	2			N	-0-					126
06	3930	X	2905	-0-	-1025	-0-	2905	2			N	-0-					126

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

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	902	-0-	-693	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	896	-0-	-514	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	961	N	859	-0-	-102	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	990	N	496	-0-	-494	-0-	496	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

01	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	667	N	643	-0-	-24	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	660	N	559	-0-	-101	-0-	559	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
*06	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1984	X	1735	-0-	-249	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	1856	X	1658	-0-	-198	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1797	-0-	-187	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1699	-0-	-221	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
*06	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

01	1581	N	1109	-0-	-472	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	854	-0-	-683	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
*06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

01	3100	N	5159	-0-	2059	5495	5159	2			N	-0-					-0-
02	9536	X	4041	-0-	-5495	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
*06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

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

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
02	1508 N	1403	-0-	-105	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1433	-0-	-157	-0-	1433	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

01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1536	-0-	-169	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
06	1620 N	1386	-0-	-234	-0-	1386	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
03	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
06	2220 N	2111	-0-	-109	-0-	2111	2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

01	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
03	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
04	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
05	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
*06	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

01	5239 X	4751	-0-	-488	-0-	4751	2		N	-0-			-0-
02	5365 X	3914	-0-	-1451	-0-	3914	2		N	-0-			-0-
03	5735 X	3180	-0-	-2555	-0-	3180	2		N	-0-			-0-
04	5550 X	3401	-0-	-2149	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
05	4743 X	4428	-0-	-315	-0-	4428	2		N	-0-			-0-
*06	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		N	-0-			-0-
02	1885 N	1839	-0-	-46	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
03	1891 N	1817	-0-	-74	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
05	1953 N	1769	-0-	-184	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
*06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
02	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
03	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
04	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	4670	-0-	1570	1570	4670	2		N	-0-			-0-
*06	5760 X	4190	-0-	-1570	-0-	4190	2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

01	1302 N	388	-0-	-914	-0-	388	2		N	-0-			-0-
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
*06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2		N	-0-			-0-
02	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
03	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
04	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-			-0-
*06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

01	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
02	3103 X	3007	-0-	-96	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
03	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2		N	-0-			-0-
04	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2		N	-0-			-0-
05	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		N	-0-			-0-
*06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
02	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
03	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1808	-0-	-112	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1595	-0-	-389	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1093	-0-	-827	-0-	1093	2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

01	1395 N	1134	-0-	-261	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
02	1334 N	1071	-0-	-263	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
03	1457 N	1114	-0-	-343	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
04	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1051	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2		N	-0-			-0-
02	348 N	262	-0-	-86	-0-	262	2		N	-0-			-0-
03	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	2		N	-0-			-0-
04	360 N	268	-0-	-92	-0-	268	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	7816	-0-	4716	4716	7816	2		N	-0-			-0-
*06	3000 N	5654	-0-	2654	7370	5654	2		N	-0-			-0-

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

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2957	-0-	-1	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2574	-0-	-588	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	656	-0-	-2404	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2762	-0-	-400	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

01	2511	N	1981	-0-	-530	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	1974	-0-	-114	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1912	-0-	-382	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1829	-0-	-91	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3468	-0-	468	468	3468	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
02	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4214	-0-	-796	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4305	-0-	-872	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4452	-0-	-558	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
*06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3100	N	2459	-0-	-641	455	2459	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3651	-0-	751	1206	3651	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2886	-0-	-1206	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
05	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*06	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-	19122	2			N	-0-					-0-

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

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 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
01	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
*06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

01	2852	X	2527	-0-	-325	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2504	-0-	-7	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3189	-0-	-4	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2857	-0-	-233	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2800	-0-	-303	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2989	-0-	-328	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2741	-0-	-709	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2737	-0-	-828	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2637	-0-	-813	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

01	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
*06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1819	-0-	-182	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1572	-0-	-318	-0-	1572	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

01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	944	-0-	-129	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	967	-0-	-149	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	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

01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-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

01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

01	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2974	-0-	-476	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3076	-0-	-489	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3177	-0-	-273	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2832	-0-	-126	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2772	-0-	-514	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3119	-0-	-61	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3112	-0-	-174	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2922	-0-	-228	-0-	2922	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

01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
*06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

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

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1231	-0-	-161	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

01	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1187	-0-	-31	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1021	-0-	-209	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1091	-0-	-180	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	991	-0-	-509	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1542	-0-	-256	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	671	-0-	-859	-0-	671	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

01	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	1823	-0-	-997	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	2496	-0-	-449	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2365	-0-	-305	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

01	775	N	508	-0-	-267	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	609	N	410	-0-	-199	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

01	3627	X	1019	-0-	-2608	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	1000	-0-	-2393	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1045	-0-	-2582	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	959	-0-	-1921	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	998	-0-	-769	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	891	-0-	-129	-0-	891	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 #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3078	-0-	-22	131	3078	2			N	-0-					-0-
02	2114	X	1983	-0-	-131	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
05	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
*06	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1023	N	541	-0-	-482	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	580	N	422	-0-	-158	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

01	1302	N	209	-0-	-1093	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3030	-0-	30	30	3030	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

01	2201	N	1933	-0-	-268	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1961	-0-	-209	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
*06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-

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

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	116	N	74	-0-	-42	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	319	N	249	-0-	-70	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	2130	-0-	-393	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2641	-0-	-56	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2006	-0-	-634	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2631	-0-	-97	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2535	-0-	-105	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
*06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

01	5425	X	4712	-0-	-713	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4404	-0-	-671	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4533	-0-	-799	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4566	-0-	-594	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4272	-0-	-1060	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4007	-0-	-553	-0-	4007	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

01	2356	X	1527	-0-	-829	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
02	1885	X	1330	-0-	-555	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1266	-0-	-749	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1187	-0-	-283	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1108	-0-	-318	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	946	-0-	-284	-0-	946	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 #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
*06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	2146	X	1668	-0-	-478	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1658	-0-	-636	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1273	-0-	-947	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	2001	-0-	-293	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1254	-0-	-966	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

01	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	2367	-0-	-243	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2422	-0-	-275	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2482	-0-	-128	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2253	-0-	-207	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

01	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2615	-0-	-82	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2934	-0-	-36	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2158	-0-	-692	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

01	3534	X	3202	-0-	-332	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2723	-0-	-409	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2708	-0-	-532	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2889	-0-	-304	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1634	-0-	-1456	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	667	-0-	-863	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	735	-0-	-846	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	602	-0-	-928	-0-	602	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 #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	733	-0-	-290	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	983	-0-	-67	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

01	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2541	-0-	-69	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2563	-0-	-167	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

01	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	9661	-0-	-25	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	10082	-0-	-272	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9646	-0-	-374	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9902	-0-	-452	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8142	-0-	-1878	-0-	8142	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1139	-0-	-21	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1127	-0-	-103	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
*06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3339	-0-	239	239	3339	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3220	-0-	220	459	3220	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3153	-0-	53	512	3153	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	764	-0-	-1006	-0-	764	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

01	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	953	-0-	-178	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
*06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 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
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	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

01	3069	X	2805	-0-	-264	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	2468	-0-	-1389	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2609	-0-	-1514	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	1770	-0-	-2220	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2690	-0-	-10	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1175	-0-	-265	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	348	N	332	-0-	-16	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
*06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2010	-0-	-120	-0-	2010	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 #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
02	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
03	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2		N	-0-			-0-
04	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2		N	-0-			-0-
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
*06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

01	2759 X	2449	-0-	-310	-0-	2449	2		N	-0-			-0-
02	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
03	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
04	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
05	2728 N	2466	-0-	-262	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
06	2460 N	2267	-0-	-193	-0-	2267	2		N	-0-			-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

01	3596 X	3071	-0-	-525	-0-	3071	2		N	-0-			-0-
02	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2		N	-0-			-0-
03	3596 X	2895	-0-	-701	-0-	2895	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	1052	-0-	-2428	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
05	3596 X	2466	-0-	-1130	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
06	3480 X	3426	-0-	-54	-0-	3426	2		N	-0-			-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

01	3348 X	2513	-0-	-835	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
02	2813 X	1568	-0-	-1245	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
03	2914 X	2288	-0-	-626	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
04	2820 X	2000	-0-	-820	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
05	2914 X	2649	-0-	-265	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
06	2430 X	2176	-0-	-254	-0-	2176	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

01	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2		N	-0-			-0-
02	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2		N	-0-			-0-
03	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-			-0-
04	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
05	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
*06	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

01	2790 X	354	-0-	-2436	-0-	354	2		N	-0-			-0-
02	2610 X	54	-0-	-2556	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	2015 X	165	-0-	-1850	-0-	165	2		N	-0-			-0-
04	1950 X	94	-0-	-1856	-0-	94	2		N	-0-			-0-
05	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
*06	3000 N	3090	-0-	90	90	3090	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

01	3286 X	2687	-0-	-599	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
02	3074 X	2442	-0-	-632	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
03	3286 X	2487	-0-	-799	-0-	2487	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2335	-0-	-605	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
05	2759 X	2369	-0-	-390	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
06	2610 X	2137	-0-	-473	-0-	2137	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 #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
*06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

01	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1816	-0-	-156	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2050	-0-	-110	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

01	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1094	-0-	-269	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
*06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	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

01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
*06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
*06	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

01	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
02	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
*06	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-

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

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2	N	-0-			-0-
02	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	-0-			-0-
03	2263 X	796	-0-	-1467	-0-	796	2	N	-0-			-0-
04	2970 X	455	-0-	-2515	-0-	455	2	N	-0-			-0-
05	3069 X	372	-0-	-2697	-0-	372	2	N	-0-			-0-
06	2970 X	305	-0-	-2665	-0-	305	2	N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

01	4836 X	3998	-0-	-838	-0-	3998	2	N	-0-			-0-
02	4524 X	3492	-0-	-1032	-0-	3492	2	N	-0-			-0-
03	4836 X	3821	-0-	-1015	-0-	3821	2	N	-0-			-0-
04	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2	N	-0-			-0-
05	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2	N	-0-			-0-
06	3870 X	2681	-0-	-1189	-0-	2681	2	N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-			-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-			-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-			-0-
*06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

01	837 N	762	-0-	-75	-0-	762	2	N	-0-			-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-			-0-
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-			-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-			-0-
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-			-0-
06	810 N	696	-0-	-114	-0-	696	2	N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-			-0-
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-			-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-			-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-			-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			-0-
*06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2	N	-0-			-0-
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	N	-0-			-0-
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1204	-0-	-86	-0-	1204	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1070	-0-	-263	-0-	1070	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	973	-0-	-317	-0-	973	2	N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

01	4371 X	4344	-0-	-27	-0-	4344	2	N	-0-			-0-
02	4089 X	3653	-0-	-436	-0-	3653	2	N	-0-			-0-
03	4278 X	3624	-0-	-654	-0-	3624	2	N	-0-			-0-
04	4200 X	3697	-0-	-503	-0-	3697	2	N	-0-			-0-
05	4340 X	4315	-0-	-25	-0-	4315	2	N	-0-			-0-
06	4200 X	3458	-0-	-742	-0-	3458	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 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
01	3224	X	1968	-0-	-1256	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2959	-0-	-57	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2198	-0-	-412	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2584	-0-	-578	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2106	-0-	-954	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959

01	7471	X	6172	-0-	-1299	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	5364	-0-	-1190	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5141	-0-	-1493	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5043	-0-	-1227	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5353	-0-	-1126	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5009	-0-	-961	-0-	5009	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

01	3069	X	707	-0-	-2362	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	1022	-0-	-1849	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1092	-0-	-1977	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	924	-0-	-846	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	855	-0-	-230	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	878	-0-	-172	-0-	878	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

01	3100	N	3717	-0-	617	617	3717	2			N	-0-					-0-
02	3850	X	3233	-0-	-617	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
*06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

01	4247	X	3719	-0-	-528	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3355	-0-	-444	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3649	-0-	-412	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3613	-0-	-287	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3760	-0-	-239	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
*06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

01	3534	X	3255	-0-	-279	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3075	-0-	-231	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3122	-0-	-443	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3271	-0-	-179	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3375	-0-	-190	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
*06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
*06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	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
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
03	4557	X	4446	-0-	-111	-0-	4440	2	6	9	N	5					100
04	4410	X	4226	-0-	-184	-0-	4226	2			N	-0-					100
05	4495	X	4479	-0-	-16	-0-	4477	2	2	9	N	2					102
06	4350	X	4227	-0-	-123	-0-	4227	2			N	-0-					102

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
01	4371	X	3989	-0-	-382	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3170	-0-	-1294	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3713	-0-	-607	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4072	-0-	-485	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3388	-0-	-1022	-0-	3388	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
01	4309	X	4181	-0-	-128	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3634	-0-	-165	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3849	-0-	-57	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3442	-0-	-608	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3689	-0-	-496	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3528	-0-	-522	-0-	3528	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1423	-0-	-549	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1481	-0-	-627	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1533	-0-	-477	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
*06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2		N	-0-			-0-
02	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2		N	-0-			-0-
03	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2		N	-0-			-0-
04	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2		N	-0-			-0-
05	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	2		N	-0-			-0-
*06	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	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

01	1922 X	1549	-0-	-373	-0-	1549	2		N	-0-			-0-
02	1885 N	1025	-0-	-860	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
04	1500 N	819	-0-	-681	-0-	819	2		N	-0-			-0-
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
*06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	1119	-0-	-81	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
*06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

01	3875 X	3716	-0-	-159	-0-	3716	2		N	-0-			-0-
02	3625 X	3417	-0-	-208	-0-	3417	2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3574	-0-	-146	-0-	3574	2		N	-0-			-0-
04	3600 X	3502	-0-	-98	-0-	3502	2		N	-0-			-0-
05	3720 X	3532	-0-	-188	-0-	3532	2		N	-0-			-0-
06	3600 X	2876	-0-	-724	-0-	2876	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

01	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2		N	-0-			-0-
02	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2		N	-0-			-0-
03	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2		N	-0-			-0-
04	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2		N	-0-			-0-
05	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2		N	-0-			-0-
*06	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2		N	-0-			-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

01	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2		N	-0-			-0-
02	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2		N	-0-			-0-
03	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		N	-0-			-0-
04	3750 X	3519	-0-	-231	-0-	3519	2		N	-0-			-0-
05	3875 X	3798	-0-	-77	-0-	3798	2		N	-0-			-0-
06	3750 X	2773	-0-	-977	-0-	2773	2		N	-0-			-0-

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

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4100	-0-	-430	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
*06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
*06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

01	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	2805	-0-	-878	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3113	-0-	-824	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2981	-0-	-829	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
*06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2907	-0-	-534	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2757	-0-	-573	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

01	1333	N	313	-0-	-1020	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	682	N	197	-0-	-485	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	713	N	187	-0-	-526	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2925	-0-	25	25	2925	2			N	-0-					-0-
03	3097	N	3072	-0-	-25	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2417	-0-	-13	-0-	2417	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 #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3840	-0-	-4	-0-	3840	2	N	-0-			-0-
02	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2	N	-0-			-0-
03	3968 X	3725	-0-	-243	-0-	3725	2	N	-0-			-0-
04	3840 X	3592	-0-	-248	-0-	3592	2	N	-0-			-0-
05	3968 X	3047	-0-	-921	-0-	3047	2	N	-0-			-0-
06	3750 X	1246	-0-	-2504	-0-	1246	2	N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2	N	-0-			-0-
02	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2	N	-0-			-0-
03	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2	N	-0-			-0-
04	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2	N	-0-			-0-
05	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2	N	-0-			-0-
*06	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

01	3348 X	2023	-0-	-1325	-0-	2023	2	N	-0-			-0-
02	3335 X	1877	-0-	-1458	-0-	1877	2	N	-0-			-0-
03	3565 X	1833	-0-	-1732	-0-	1833	2	N	-0-			-0-
04	3450 X	1594	-0-	-1856	-0-	1594	2	N	-0-			-0-
05	2108 X	2063	-0-	-45	-0-	2063	2	N	-0-			-0-
*06	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2	N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

01	3534 X	3394	-0-	-140	-0-	3394	2	N	-0-			-0-
02	3306 X	3224	-0-	-82	-0-	3224	2	N	-0-			-0-
03	3534 X	2932	-0-	-602	-0-	2932	2	N	-0-			-0-
04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2	N	-0-			-0-
05	3441 X	3418	-0-	-23	-0-	3418	2	N	-0-			-0-
06	3330 X	3058	-0-	-272	-0-	3058	2	N	-0-			-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

01	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2	N	-0-			-0-
02	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2	N	-0-			-0-
03	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2	N	-0-			-0-
04	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2	N	-0-			-0-
05	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2	N	-0-			-0-
06	2430 X	1776	-0-	-654	-0-	1776	2	N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

01	2170 N	1846	-0-	-324	-0-	1846	2	N	-0-			-0-
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2	N	-0-			-0-
03	2015 N	1891	-0-	-124	-0-	1891	2	N	-0-			-0-
04	1800 N	1484	-0-	-316	-0-	1484	2	N	-0-			-0-
05	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2	N	-0-			-0-
06	1830 N	1282	-0-	-548	-0-	1282	2	N	-0-			-0-

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

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	609	N	570	-0-	-39	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	620	N	331	-0-	-289	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3429	-0-	-80	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3401	-0-	-229	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2566	-0-	-1064	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

01	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2032	-0-	-1013	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2350	-0-	-905	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2582	-0-	-268	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2357	-0-	-464	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1710	-0-	-1020	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

01	1899	N	945	-0-	-954	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
05	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
*06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	2115	-0-	-408	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	1330	-0-	-1367	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	1206	-0-	-1404	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
*06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

01	3782	X	2890	-0-	-892	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	2698	-0-	-840	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2962	-0-	-820	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3428	-0-	-232	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
*06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

01	1767	X	414	-0-	-1353	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	1479	X	667	-0-	-812	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	868	X	603	-0-	-265	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	840	X	675	-0-	-165	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

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

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610 X	9221	-0-	-389	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
02	8990 X	7261	-0-	-1729	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
03	9517 X	9296	-0-	-221	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
04	9210 X	8540	-0-	-670	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
05	9517 X	8185	-0-	-1332	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
06	9000 X	7251	-0-	-1749	-0-	7251	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

01	2046 N	1842	-0-	-204	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
02	1885 N	1479	-0-	-406	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
06	1980 N	1849	-0-	-131	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

01	2728 X	885	-0-	-1843	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	2552 X	2479	-0-	-73	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	929	-0-	-187	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	870 N	800	-0-	-70	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	2635 N	516	-0-	-2119	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*06	3000 N	3106	-0-	106	106	3106	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

01	4495 X	3640	-0-	-855	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
02	3683 X	3338	-0-	-345	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
03	3906 X	3608	-0-	-298	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
04	3780 X	3372	-0-	-408	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
05	3906 X	3558	-0-	-348	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
06	3510 X	3098	-0-	-412	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

01	3782 X	2053	-0-	-1729	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
02	4060 X	3429	-0-	-631	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	3852	-0-	-488	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	3268	-0-	-932	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
05	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	3483	-0-	-237	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

01	34311 X	34311	-0-	-0-	-0-	34311	2			N	-0-					-0-
02	39569 X	39569	-0-	-0-	-0-	39569	2			N	-0-					-0-
03	37080 X	37080	-0-	-0-	-0-	37080	2			N	-0-					-0-
04	35675 X	35675	-0-	-0-	-0-	35675	2			N	-0-					-0-
05	38738 X	38738	-0-	-0-	-0-	38738	2			N	-0-					-0-
*06	34248 X	34248	-0-	-0-	-0-	34248	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

01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
*06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

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

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6695	-0-	-1272	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	5987	-0-	-1466	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6586	-0-	-575	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5588	-0-	-1342	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6085	-0-	-1045	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5236	-0-	-1244	-0-	5236	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

01	3348	X	3330	-0-	-18	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2432	-0-	-916	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2673	-0-	-675	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3208	-0-	-32	-0-	3208	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

01	4433	X	2229	-0-	-2204	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4334	-0-	-16	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3813	-0-	-682	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	2674	-0-	-2036	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	3058	-0-	-306	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2844	-0-	-752	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2941	-0-	-539	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2935	-0-	-630	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3069	-0-	-381	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

01	3100	N	3212	-0-	112	112	3212	2			N	-0-					-0-
02	2645	N	2533	-0-	-112	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2534	-0-	-132	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2376	-0-	-204	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1754	-0-	-912	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1147	-0-	-1433	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	116	N	25	-0-	-91	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 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
01	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	2976	-0-	-2484	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	3531	-0-	-2111	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	2637	-0-	-2823	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1351	-0-	-157	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1249	-0-	-704	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3598	-0-	598	598	3598	2			N	-0-					-0-
05	2913	N	2315	-0-	-598	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
*06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3055	-0-	-395	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2789	-0-	-776	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2809	-0-	-641	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1590	-0-	-179	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1563	-0-	-328	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1577	-0-	-313	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2718	-0-	-382	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2593	-0-	-407	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2675	-0-	-425	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2356	-0-	-584	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

01	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
03	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
05	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
*06	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2426	-0-	-2131	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	2339	-0-	-1924	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2400	-0-	-2157	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2543	-0-	-307	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
*06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

01	7440	X	7296	-0-	-144	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6563	-0-	-78	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6413	-0-	-787	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6659	-0-	-781	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6146	-0-	-1054	-0-	6146	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	1729	-0-	-731	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1788	-0-	-568	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1932	-0-	-228	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	870	N	692	-0-	-178	-0-	692	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

01	7936	X	6419	-0-	-1517	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	6092	-0-	-2173	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8079	-0-	-756	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	5872	-0-	-2678	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5672	-0-	-838	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
*06	7830	X	5417	-0-	-2413	-0-	5417	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
*06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 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
01	2511 X	2338	-0-	-173	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
02	2291 X	2236	-0-	-55	-0-	2236	2		N	-0-			-0-
03	2387 X	2315	-0-	-72	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
04	2310 X	2277	-0-	-33	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
05	2387 X	2346	-0-	-41	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
06	2310 X	2172	-0-	-138	-0-	2172	2		N	-0-			-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

01	5208 X	4044	-0-	-1164	-0-	4044	2		N	-0-			-0-
02	4872 X	4729	-0-	-143	-0-	4729	2		N	-0-			-0-
03	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2		N	-0-			-0-
04	4920 X	4550	-0-	-370	-0-	4550	2		N	-0-			-0-
05	5053 X	3763	-0-	-1290	-0-	3763	2		N	-0-			-0-
06	4950 X	4497	-0-	-453	-0-	4497	2		N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
02	1624 N	1622	-0-	-2	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
04	1410 N	1012	-0-	-398	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1185	-0-	-551	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
*06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

01	2604 N	2016	-0-	-588	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
04	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
05	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
06	2310 N	2165	-0-	-145	-0-	2165	2		N	-0-			-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

01	2170 X	1733	-0-	-437	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
02	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2		N	-0-			-0-
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2		N	-0-			-0-
04	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-			-0-
05	5952 X	2668	-0-	-3284	-0-	2668	2		N	-0-			-0-
06	5760 X	2259	-0-	-3501	-0-	2259	2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
*06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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
01	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2		N	-0-			-0-
02	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3979	-0-	-82	-0-	3979	2		N	-0-			-0-
04	3930 X	3901	-0-	-29	-0-	3901	2		N	-0-			-0-
05	4061 X	3829	-0-	-232	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
*06	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	31	-0-	31	31	31	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	95	-0-	95	126	95	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126				N	-0-			-0-
*06	126 X	-0-	-0-	-126	-0-				N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

01	2356 X	1559	-0-	-797	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
02	1566 N	1406	-0-	-160	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
03	1643 N	525	-0-	-1118	-0-	525	2		N	-0-			-0-
04	1500 N	219	-0-	-1281	-0-	219	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	292	-0-	-1196	-0-	292	2		N	-0-			-0-
*06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

01	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
02	1798 N	1664	-0-	-134	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
03	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1307	-0-	-373	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
05	1767 N	859	-0-	-908	-0-	859	2		N	-0-			-0-
06	1740 N	579	-0-	-1161	-0-	579	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

01	3782 X	3207	-0-	-575	-0-	3207	2		N	-0-			-0-
02	3538 X	3040	-0-	-498	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
03	3286 X	3169	-0-	-117	-0-	3169	2		N	-0-			-0-
04	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2		N	-0-			-0-
*06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

01	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2		N	-0-			-0-
02	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2		N	-0-			-0-
03	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2		N	-0-			-0-
04	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2		N	-0-			-0-
05	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2		N	-0-			-0-
*06	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

01	2294 N	1483	-0-	-811	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-			-0-
03	2077 N	1768	-0-	-309	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
05	2232 N	2083	-0-	-149	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
*06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	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 #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
04	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
*06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
*06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

01	5332	X	5052	-0-	-280	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4493	-0-	-495	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	2627	-0-	-2488	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	2976	-0-	-1974	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4188	-0-	-865	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4489	-0-	-401	-0-	4489	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
*06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

01	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2860	-0-	-475	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2791	-0-	-650	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2111	-0-	-1189	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3369	-0-	-10	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2542	-0-	-698	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

01	3813	X	3666	-0-	-147	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3339	-0-	-170	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3643	-0-	-108	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3476	-0-	-64	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3051	-0-	-607	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3324	-0-	-216	-0-	3324	2			N	-0-					-0-

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

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	5023	-0-	-139	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
03	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5328	-0-	-12	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5500	-0-	-18	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5266	-0-	-74	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

01	1488	X	517	-0-	-971	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	841	N	584	-0-	-257	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	900	N	783	-0-	-117	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	870	N	717	-0-	-153	-0-	717	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

01	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
02	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
03	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
04	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
05	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
*06	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3614	-0-	-359	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4000	-0-	-340	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3928	-0-	-332	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3909	-0-	-493	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4076	-0-	-184	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3264	-0-	-394	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3640	-0-	-18	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
*06	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

01	2418	X	2346	-0-	-72	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
02	2262	X	2051	-0-	-211	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2175	-0-	-181	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2065	-0-	-215	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1527	-0-	-573	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

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

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 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
01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		N	-0-			-0-
02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		N	-0-			-0-
03	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2		N	-0-			-0-
04	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
05	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2		N	-0-			-0-
*06	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

01	3038 X	2494	-0-	-544	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
02	2842 X	2277	-0-	-565	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
03	3038 X	2520	-0-	-518	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2410	-0-	-530	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
05	2635 X	2453	-0-	-182	-0-	2453	2		N	-0-			-0-
06	2430 X	2413	-0-	-17	-0-	2413	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

01	4185 X	3798	-0-	-387	-0-	3798	2		N	-0-			-0-
02	3944 X	1926	-0-	-2018	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
03	4216 X	3697	-0-	-519	-0-	3697	2		N	-0-			-0-
04	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2		N	-0-			-0-
05	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2		N	-0-			-0-
*06	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937

01	7037 X	4100	-0-	-2937	-0-	4100	2		N	-0-			-0-
02	6583 X	4180	-0-	-2403	-0-	4180	2		N	-0-			-0-
03	6107 X	3420	-0-	-2687	-0-	3420	2		N	-0-			-0-
04	5910 X	3844	-0-	-2066	-0-	3844	2		N	-0-			-0-
05	5177 X	3644	-0-	-1533	-0-	3644	2		N	-0-			-0-
06	4320 X	2451	-0-	-1869	-0-	2451	2		N	-0-			-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

01	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
02	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		N	-0-			-0-
*06	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		N	-0-			-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

01	5797 X	5108	-0-	-689	-0-	5108	2		N	-0-			-0-
02	5162 X	4099	-0-	-1063	-0-	4099	2		N	-0-			-0-
03	5363 X	5231	-0-	-132	-0-	5231	2		N	-0-			-0-
04	5190 X	4495	-0-	-695	-0-	4495	2		N	-0-			-0-
05	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2		N	-0-			-0-
06	5070 X	4154	-0-	-916	-0-	4154	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 #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 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
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

01	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
*06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	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

01	4557	X	1953	-0-	-2604	-0-	1953	2			N	-0-					27
02	4263	X	3482	-0-	-781	-0-	3482	2			N	-0-					27
03	4371	X	3581	-0-	-790	-0-	3581	2			N	-0-					27
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					27
05	4247	X	3992	-0-	-255	-0-	3974	2	18	9	N	16					43
*06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					43

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1093	-0-	-183	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	681	-0-	-497	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	922	-0-	-518	-0-	922	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

01	1178	N	891	-0-	-287	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	986	N	918	-0-	-68	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	708	-0-	-312	-0-	708	2			N	-0-					-0-

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

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 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
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	761	-0-	-259	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	7378	X	6942	-0-	-436	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6562	-0-	-572	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6430	-0-	-1196	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6673	-0-	-707	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7074	-0-	-552	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
*06	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

01	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2291	-0-	-406	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2620	-0-	-263	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2357	-0-	-313	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
*06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

01	2666	X	2414	-0-	-252	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2191	-0-	-129	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2311	-0-	-29	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
*06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

01	4061	X	3993	-0-	-68	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	2985	-0-	-814	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3659	-0-	-211	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3736	-0-	-263	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3576	-0-	-414	-0-	3576	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

01	5642	X	4518	-0-	-1124	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	3761	-0-	-1459	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5093	-0-	-115	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	2772	-0-	-2268	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	2993	-0-	-1927	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836 X	880	-0-	-3956	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	4466 X	1022	-0-	-3444	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	1077	-0-	-3170	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
04	1890 X	1082	-0-	-808	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
05	1333 X	1084	-0-	-249	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	1050 X	1026	-0-	-24	-0-	1026	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

01	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
02	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
03	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
04	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
05	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
*06	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

01	2976 X	2600	-0-	-376	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
02	2378 X	2294	-0-	-84	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	2635 X	2164	-0-	-471	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	2550 X	1722	-0-	-828	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
05	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
*06	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

01	1922 N	1896	-0-	-26	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	1798 N	1703	-0-	-95	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
06	1980 N	1915	-0-	-65	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

01	3100 X	3038	-0-	-62	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
02	2900 X	2825	-0-	-75	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	2986	-0-	-114	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2871	-0-	-69	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2893	-0-	-145	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2788	-0-	-152	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

01	2852 X	2315	-0-	-537	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
03	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
04	2520 X	2249	-0-	-271	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2803	-0-	-328	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	2100	-0-	-930	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

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

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 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
01	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2		N	-0-			-0-
02	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2		N	-0-			-0-
03	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2		N	-0-			-0-
04	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2		N	-0-			-0-
05	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2		N	-0-			-0-
*06	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

01	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2		N	-0-			-0-
02	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2		N	-0-			-0-
03	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2		N	-0-			-0-
04	3870 X	3836	-0-	-34	-0-	3836	2		N	-0-			-0-
05	3999 X	2633	-0-	-1366	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
06	3870 X	3458	-0-	-412	-0-	3458	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

01	6169 X	5433	-0-	-736	-0-	5433	2		N	-0-			-0-
02	5771 X	5397	-0-	-374	-0-	5397	2		N	-0-			-0-
03	6107 X	5169	-0-	-938	-0-	5169	2		N	-0-			-0-
04	5910 X	5092	-0-	-818	-0-	5092	2		N	-0-			-0-
05	6107 X	5371	-0-	-736	-0-	5371	2		N	-0-			-0-
06	5580 X	4832	-0-	-748	-0-	4832	2		N	-0-			-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

01	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2		N	-0-			-0-
02	10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	2		N	-0-			-0-
03	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	12539	2		N	-0-			-0-
04	12470 X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2		N	-0-			-0-
05	12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2		N	-0-			-0-
*06	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	11466	2		N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

01	3782 X	3528	-0-	-254	-0-	3528	2		N	-0-			-0-
02	3538 X	3183	-0-	-355	-0-	3183	2		N	-0-			-0-
03	3782 X	3372	-0-	-410	-0-	3372	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	3271	-0-	-209	-0-	3271	2		N	-0-			-0-
05	3534 X	3372	-0-	-162	-0-	3372	2		N	-0-			-0-
06	3420 X	3218	-0-	-202	-0-	3218	2		N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
*06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

01	5425 X	3741	-0-	-1684	-0-	3741	2		N	-0-			-0-
02	5075 X	4303	-0-	-772	-0-	4303	2		N	-0-			-0-
03	4681 X	4060	-0-	-621	-0-	4060	2		N	-0-			-0-
04	4530 X	3460	-0-	-1070	-0-	3460	2		N	-0-			-0-
05	4588 X	3745	-0-	-843	-0-	3745	2		N	-0-			-0-
06	4440 X	3189	-0-	-1251	-0-	3189	2		N	-0-			-0-

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

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1632	-0-	-168	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1604	-0-	-256	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

01	2945	X	2392	-0-	-553	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2037	-0-	-718	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1708	-0-	-1237	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1776	-0-	-954	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2256	-0-	-410	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2008	-0-	-302	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

01	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
02	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
03	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
04	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
05	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
*06	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

01	4309	X	4287	-0-	-22	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3859	-0-	-143	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4114	-0-	-102	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3934	-0-	-206	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4133	-0-	-145	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3882	-0-	-258	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

01	5239	X	4617	-0-	-622	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	3454	-0-	-1447	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4279	-0-	-557	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3755	-0-	-895	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4192	-0-	-278	-0-	4192	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

01	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1392	-0-	-87	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913 X	6246	-0-	-667	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
02	6467 X	5562	-0-	-905	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
03	6634 X	6458	-0-	-176	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
04	6390 X	6221	-0-	-169	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
05	6417 X	5803	-0-	-614	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
06	6240 X	5705	-0-	-535	-0-	5705	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

01	3627 X	3268	-0-	-359	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
02	3277 X	2962	-0-	-315	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	3109	-0-	-84	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	2922	-0-	-228	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2862	-0-	-393	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2805	-0-	-345	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

01	2480 X	2430	-0-	-50	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
02	2291 N	2179	-0-	-112	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
06	2520 N	2290	-0-	-230	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

01	3968 X	3267	-0-	-701	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
02	3712 X	2544	-0-	-1168	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	3181	-0-	-446	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	3025	-0-	-485	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	3048	-0-	-362	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2824	-0-	-326	-0-	2824	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

01	11005 X	8652	-0-	-2353	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
02	8874 X	8385	-0-	-489	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
03	9486 X	8949	-0-	-537	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
04	9180 X	8615	-0-	-565	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
05	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
*06	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
02	4089 X	3802	-0-	-287	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
03	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
04	4290 X	4251	-0-	-39	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	4351	-0-	-82	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	4101	-0-	-189	-0-	4101	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

01	4061 X	3499	-0-	-562	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
02	3799 X	3076	-0-	-723	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3143	-0-	-918	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	3750 X	2832	-0-	-918	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	3088	-0-	-787	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	3049	-0-	-341	-0-	3049	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 #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
02	3915 X	3819	-0-	-96	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
03	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
04	4740 X	4038	-0-	-702	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
05	4898 X	3904	-0-	-994	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
06	4740 X	3799	-0-	-941	-0-	3799	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

01	6107 X	3276	-0-	-2831	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
02	4814 X	3045	-0-	-1769	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	2847	-0-	-333	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
05	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	2859	-0-	-1461	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

01	1643 N	1292	-0-	-351	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
02	1508 N	1008	-0-	-500	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1013	-0-	-661	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	1106	-0-	-154	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	697	-0-	-388	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	990 N	112	-0-	-878	-0-	112	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

01	5859 X	5721	-0-	-138	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
02	5481 X	4985	-0-	-496	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
03	5859 X	5089	-0-	-770	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
04	5550 X	4594	-0-	-956	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
05	5735 X	4846	-0-	-889	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
06	5550 X	4211	-0-	-1339	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

01	3007 X	2729	-0-	-278	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
02	2929 X	2506	-0-	-423	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2665	-0-	-466	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2286	-0-	-744	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
05	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	2640 X	2569	-0-	-71	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289

01	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
02	10527 X	9571	-0-	-956	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
03	11625 X	8240	-0-	-3385	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
04	12060 X	10409	-0-	-1651	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
05	12462 X	11570	-0-	-892	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
06	12060 X	10434	-0-	-1626	-0-	10434	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
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
03	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	71	1	1026	2	Y	-0-					2
*04	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	64	1	962	2	Y	2					4
							2	9									
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	72	1	1051	2	Y	-0-					4
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	64	1	986	2	Y	-0-					4

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

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-
03	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	74	1	1080	2	N	-0-					-0-
*04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	111					111
05	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	90	1	1318	2	N	4					115
							4	9									
06	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	61	1	935	2	N	12	6	5			121
							13	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

01	3100	N	5992	-0-	2892	2892	5992	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	145	-0-	-2755	137	145	2			N	-0-					-0-
03	293	N	156	-0-	-137	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	824	-0-	-196	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	504	-0-	-516	-0-	504	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

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

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

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-			60
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-			60
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-			60
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-			60
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			60

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	762	2	N	-0-			13
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	N	-0-			13
05	403	N	187	-0-	-216	-0-	13	1	174	2	N	-0-			13
06	810	N	119	-0-	-691	-0-	9	1	110	2	N	-0-			13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	79	1	980	2	N	-0-			20
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	76	1	955	2	N	-0-			20
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	78	1	1022	2	N	-0-			20
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	75	1	962	2	N	-0-			20

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	412	1	5087	2	N	-0-					69
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	372	1	4669	2	N	-0-					69
05	5270	X	4378	-0-	-892	-0-	309	1	4069	2	N	-0-					69
06	5100	X	4694	-0-	-406	-0-	338	1	4356	2	N	-0-					69

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	155	1	1919	2	N	-0-					95
04	1920	N	1702	-0-	-218	-0-	126	1	1576	2	N	-0-					95
05	2387	N	1895	-0-	-492	-0-	134	1	1761	2	N	-0-					95
*06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	158	1	2042	2	N	-0-					95

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

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
03	1488	N	165	-0-	-1323	-0-	12	1	153	2	N	-0-					20
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					20
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					20
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			57
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	39	1	502	2	N	-0-			57
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	67	1	830	2	N	-0-			57
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	66	1	829	2	N	-0-			57
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	71	1	932	2	N	-0-			57
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	92	1	1186	2	N	-0-			57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 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
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
03	589	N	376	-0-	-213	-0-	28	1	348	2	N	-0-			25
04	450	N	323	-0-	-127	-0-	24	1	299	2	N	-0-			25
05	434	N	105	-0-	-329	-0-	7	1	98	2	N	-0-			25
06	360	N	113	-0-	-247	-0-	8	1	105	2	N	-0-			25

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 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
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
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	106	1	1303	2	N	-0-			60
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	111	1	1392	2	N	-0-			60
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	101	1	1323	2	N	-0-			60
06	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	89	1	1144	2	N	-0-			60

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			10
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
03	2139	N	1595	-0-	-544	-0-	120	1	1475	2	N	-0-			20
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	146	1	1834	2	N	-0-			20
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	129	1	1703	2	N	-0-			20
*06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	128	1	1648	2	N	-0-			20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	140	1	1848	2	N	-0-			84
02	1740	N	1584	-0-	-156	-0-	109	1	1414	2	N	55			139
							61	9							
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	149	1	1835	2	N	65	177	1	27
							72	9							
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	140	1	1753	2	N	-0-			27
05	1643	N	1381	-0-	-262	-0-	98	1	1283	2	N	-0-			27
*06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	140	1	1809	2	N	-0-			27

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
01	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	783	X	721	-0-	-62	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
06	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	2	N	-0-			80
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-			80
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	N	-0-			80
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	73	1	921	2	N	-0-			80
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	47	1	618	2	N	-0-			80
*06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	71	1	917	2	N	-0-			80

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			25
02	203 N	91	-0-	-112	-0-	91	2			N	-0-			25
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	69	1	89	2	N	-0-			25
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	529	1	91	2	N	-0-			25
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	23	1	23	2	N	-0-			25
06	150 N	95	-0-	-55	-0-	23	1	72	2	N	-0-			25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
03	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	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

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
03	3920 X	3920	-0-	-0- B	-0-	235	1	3685	2	N	-0-					42
04	3030 X	968	-0-	-2062 B	-0-	62	1	906	2	N	-0-					42
05	3131 X	901	-0-	-2230 B	-0-	62	1	839	2	N	-0-					42
*06	3885 X	3885	-0-	-0- B	-0-	253	1	3632	2	N	-0-					42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

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-
03	4433 X	5207	-0-	774 B	-39833	313	1	4894	2	N	-0-					-0-
04	4290 X	4938	-0-	648 B	-39185	318	1	4620	2	N	-0-					-0-
05	4433 X	4847	-0-	414 B	-38771	335	1	4512	2	N	-0-					-0-
06	4290 X	5013	-0-	723 B	-38048	326	1	4687	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

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
03	8401 X	5010	-0-	-3391 B	-272924	301	1	4709	2	N	-0-					34
04	8130 X	6996	-0-	-1134 B	-272924	451	1	6545	2	N	-0-					34
05	8401 X	7190	-0-	-1211 B	-272924	497	1	6693	2	N	-0-					34
06	6600 X	6480	-0-	-120 B	-272924	422	1	6058	2	N	-0-					34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

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
03	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	36	1	567	2	N	2					10
						2	9									
04	750 N	569	-0-	-181 B	-0-	37	1	532	2	N	-0-					10
05	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	44	1	588	2	N	-0-					10
06	600 N	569	-0-	-31 B	-0-	37	1	532	2	N	-0-					10

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
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
03	4849	X	4849	-0-	-0- B	-0-	291	1	4558	2	N	-0-					10
04	3636	X	3636	-0-	-0- B	-0-	234	1	3402	2	N	-0-					10
05	3949	X	3949	-0-	-0- B	-0-	273	1	3676	2	N	-0-					10
*06	4538	X	4538	-0-	-0- B	-0-	295	1	4243	2	N	-0-					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
03	6169	X	5712	-0-	-457 B	-0-	343	1	5369	2	N	-0-					42
04	5760	X	5729	-0-	-31 B	-0-	369	1	5360	2	N	-0-					42
05	5989	X	5989	-0-	-0- B	-0-	414	1	5575	2	N	-0-					42
*06	6516	X	6516	-0-	-0- B	-0-	424	1	6092	2	N	-0-					42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 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
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-
03	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	19	1	276	2	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	17	1	232	2	N	-0-					-0-
*06	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	2816	X	2816	-0-	-0- B	-0-	169	1	2647	2	N	-0-					-0-
04	2513	X	2513	-0-	-0- B	-0-	162	1	2351	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2492	-0-	-81 B	-0-	172	1	2320	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1088	-0-	-1402 B	-0-	71	1	1017	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	496	N	216	-0-	-280 B	-0-	13	1	203	2	N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	49	1	714	2	N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	60	1	803	2	N	-0-					-0-
*06	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	35	1	498	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2325	N	1334	-0-	-991 B	-0-	80	1	1254	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2117	-0-	-13 B	-0-	136	1	1981	2	N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	102	1	1369	2	N	-0-					-0-
*06	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	112	1	1608	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3141	X	3141	-0-	-0- B	-0-	189	1	2952	2	N	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	146	1	2122	2	N	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	119	1	1606	2	N	-0-					-0-
*06	1510	X	1510	-0-	-0- B	-0-	98	1	1412	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
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-
03	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	57	1	885	2	N	-0-			-0-
04	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	41	1	599	2	N	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	30	1	405	2	N	-0-			-0-
06	900 N	176	-0-	-724 B	-0-	11	1	165	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	101	-0-	101 B	101	6	1	95	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	292	-0-	292 B	393	19	1	273	2	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	393					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	393					N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

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-
03	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	93	1	1454	2	N	-0-			-0-
04	805 X	805	-0-	-0- B	-0-	52	1	753	2	N	-0-			-0-
05	496 X	323	-0-	-173 B	-0-	22	1	301	2	N	-0-			-0-
06	480 X	404	-0-	-76 B	-0-	26	1	378	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

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-
03	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	105	1	1648	2	N	-0-			-0-
04	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	64	1	935	2	N	-0-			-0-
05	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	84	1	1129	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	740	-0-	-760 B	-0-	48	1	692	2	N	-0-			-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

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-
03	20956 X	18299	-0-	-2657 B	-0-	18299	2			N	-0-			-0-
04	20280 X	17220	-0-	-3060 B	-0-	17220	2			N	-0-			-0-
05	19809 X	15287	-0-	-4522 B	-0-	15287	2			N	-0-			-0-
06	18450 X	16914	-0-	-1536 B	-0-	16914	2			N	-0-			-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

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
03	3100 X	2611	-0-	-489 B	-0-	2611	2			N	-0-			92
04	3000 X	2516	-0-	-484 B	-0-	2516	2			N	-0-			92
05	3100 X	3068	-0-	-32 B	-0-	3068	2			N	-0-			92
*06	2783 X	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	2			N	-0-			92

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 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
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
03	3720 X	3424	-0-	-296 B	-0-	3424 2		N	-0-			194
04	3600 X	3169	-0-	-431 B	-0-	3169 2		N	-0-			194
05	3534 X	2646	-0-	-888 B	-0-	2646 2		N	-0-			194
06	3420 X	2741	-0-	-679 B	-0-	2741 2		N	-0-			194

CRATON OPERATING LLC 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

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
03	2387 X	1784	-0-	-603 B	-0-	70 1	1714 2	Y	-0-			3
04	1860 X	977	-0-	-883 B	-0-	38 1	939 2	Y	-0-			3
05	2108 X	1752	-0-	-356 B	-0-	69 1	1683 2	Y	-0-			3
06	2040 X	1142	-0-	-898 B	-0-	45 1	1097 2	Y	-0-			3

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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
03	5828 X	5602	-0-	-226 B	-0-	220 1	5382 2	Y	-0-			4
04	5640 X	4842	-0-	-798 B	-0-	188 1	4654 2	Y	-0-			4
05	5971 X	5971	-0-	-0- B	-0-	234 1	5737 2	Y	-0-			4
06	5430 X	5373	-0-	-57 B	-0-	211 1	5162 2	Y	-0-			4

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

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
03	5735 X	2248	-0-	-3487 B	-0-	88 1	2160 2	Y	-0-			5
04	5550 X	4136	-0-	-1414 B	-0-	161 1	3975 2	Y	-0-			5
05	5735 X	4353	-0-	-1382 B	-0-	171 1	4182 2	Y	-0-			5
06	5400 X	3579	-0-	-1821 B	-0-	140 1	3439 2	Y	-0-			5

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

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
03	2852 X	2575	-0-	-277 B	-0-	2575 2		N	-0-			135
04	2760 X	2350	-0-	-410 B	-0-	2350 2		N	-0-			135
05	2542 N	2439	-0-	-103 B	-0-	2439 2		N	-0-			135
06	2490 N	1626	-0-	-864 B	-0-	1626 2		N	-0-			135

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

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-
03	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	64	1	905	3	N	-0-			-0-
04	900 N	819	-0-	-81 B	-0-	69	1	750	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	834	-0-	-189 B	-0-	56	1	778	3	N	-0-			-0-
06	930 N	818	-0-	-112 B	-0-	52	1	766	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

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-
03	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	21	1	250	3	N	-0-			-0-
04	270 N	220	-0-	-50 B	-0-	19	1	201	3	N	-0-			-0-
05	341 N	247	-0-	-94 B	-0-	16	1	231	3	N	-0-			-0-
*06	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	21	1	308	3	N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	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

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-
03	1705 N	1677	-0-	-28 B	-0-	1677	3			N	-0-			-0-
04	1890 N	1668	-0-	-222 B	-0-	1668	3			N	-0-			-0-
05	1829 N	1540	-0-	-289 B	-0-	1540	3			N	-0-			-0-
06	1620 N	1414	-0-	-206 B	-0-	1414	3			N	-0-			-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

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-
03	2449 N	2366	-0-	-83 B	-0-	2366	3			N	-0-			-0-
04	2310 N	2255	-0-	-55 B	-0-	2255	3			N	-0-			-0-
05	2387 N	2334	-0-	-53 B	-0-	2334	3			N	-0-			-0-
06	2280 N	2239	-0-	-41 B	-0-	2239	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
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-
03	3686	X	3686	-0-	-0- B	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
04	3512	X	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
05	3653	X	3653	-0-	-0- B	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
*06	3165	X	3165	-0-	-0- B	-0-	3164	3	1	9	N	1	1	1			-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

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-
03	1085	N	1042	-0-	-43 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	986	-0-	-34 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	442	-0-	-612 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*06	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

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-
03	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1084	-0-	-86 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1190	-0-	-19 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1092	-0-	-78 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

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-
03	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
*06	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

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-
03	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1579	-0-	-41 B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

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-
03	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	744	N	655	-0-	-89 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	690	N	569	-0-	-121 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

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-
03	403	N	143	-0-	-260 B	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	235	-0-	-75 B	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*06	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	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
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-
03	3751	X	2908	-0-	-843 B	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2924	-0-	-706 B	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3108	-0-	-643 B	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3345	-0-	-105 B	-0-	3344	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

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-
03	2511	N	2213	-0-	-298 B	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2152	-0-	-8 B	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
05	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2099	-0-	-31 B	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

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-
03	2852	N	2534	-0-	-318 B	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-
04	2737	N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737	3			Y	-0-					-0-
05	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
*06	2648	N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

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-
03	19034	X	3499	-0-	-15535 B	-0-	3499	3			Y	-0-					-0-
04	18060	X	3490	-0-	-14570 B	-0-	3490	3			Y	-0-					-0-
05	18662	X	3677	-0-	-14985 B	-0-	3677	3			Y	-0-					-0-
06	18060	X	3755	-0-	-14305 B	-0-	3755	3			Y	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

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-
03	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*06	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

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-
03	465	N	363	-0-	-102 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	360	N	204	-0-	-156 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

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-
03	1209	N	971	-0-	-238 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1229	-0-	-31 B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
*06	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	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
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-
03	2976	N	2776	-0-	-200	B	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
04	3043	X	3043	-0-	-0-	B	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-
05	3043	N	3043	-0-	-0-	B	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-
*06	2739	N	2739	-0-	-0-	B	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

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-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	B	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
04	2562	N	2562	-0-	-0-	B	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
05	2681	N	2681	-0-	-0-	B	-0-	2681	3			Y	-0-					-0-
*06	2574	N	2574	-0-	-0-	B	-0-	2574	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

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-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	927	-0-	-33	B	-0-	927	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

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-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1396	-0-	-74	B	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1378	-0-	-32	B	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

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-
03	4786	X	4786	-0-	-0-	B	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
04	4481	X	4481	-0-	-0-	B	-0-	4480	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4278	X	4058	-0-	-220	B	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3842	-0-	-778	B	-0-	3841	3	1	9	N	1	1	1			-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

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-
03	2325	X	947	-0-	-1378	B	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
04	2250	X	874	-0-	-1376	B	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
05	2325	X	882	-0-	-1443	B	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
06	1080	X	843	-0-	-237	B	-0-	843	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
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-
03	5775	X	5775	-0-	-0- B	-0-	387	1	5388	3	N	-0-					-0-
04	4766	X	4766	-0-	-0- B	-0-	401	1	4364	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	5084	X	4716	-0-	-368 B	-0-	313	1	4403	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4877	-0-	-43 B	-0-	312	1	4563	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

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-
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

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-
03	5115	X	4935	-0-	-180 B	-0-	4935	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4870	-0-	-80 B	-0-	4869	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5115	X	4970	-0-	-145 B	-0-	4970	3			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4491	-0-	-339 B	-0-	4489	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

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-
03	5985	X	5985	-0-	-0- B	-0-	5984	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5876	X	5876	-0-	-0- B	-0-	5874	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	6029	X	6029	-0-	-0- B	-0-	6029	3			Y	-0-					-0-
06	5790	X	5759	-0-	-31 B	-0-	5757	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

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-
03	279	X	3250	-0-	2971 B	-134007	3250	3			Y	-0-					-0-
04	270	X	3000	-0-	2730 B	-131277	3000	3			Y	-0-					-0-
05	279	X	3420	-0-	3141 B	-128136	3420	3			Y	-0-					-0-
06	270	X	2778	-0-	2508 B	-125628	2778	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

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-
03	8537	X	8537	-0-	-0- B	-0-	8535	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	7795	X	7795	-0-	-0- B	-0-	7793	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	7833	X	7833	-0-	-0- B	-0-	7833	3			Y	-0-					-0-
*06	7426	X	7426	-0-	-0- B	-0-	7423	3	3	9	Y	3	3	1			-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
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-
03	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1506	-0-	-324 B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1903	-0-	-143 B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1477	-0-	-353 B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

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-
03	620	N	529	-0-	-91 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	540	N	508	-0-	-32 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	510	N	417	-0-	-93 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

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-
03	4898	X	6552	-0-	1654 B	-56177	6551	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	4740	X	6252	-0-	1512 B	-54665	6250	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	4898	X	6294	-0-	1396 B	-53269	6294	3			Y	-0-					-0-
06	4740	X	5875	-0-	1135 B	-52134	5873	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	5611	X	4455	-0-	-1156 B	-0-	4455	3			Y	-0-					-0-
04	6668	X	6668	-0-	-0- B	-0-	6666	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	6639	X	6639	-0-	-0- B	-0-	6639	3			Y	-0-					-0-
*06	5898	X	5898	-0-	-0- B	-0-	5896	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

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-
03	3441	X	3374	-0-	-67 B	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3281	-0-	-49 B	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
05	3623	X	3623	-0-	-0- B	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
*06	3478	X	3478	-0-	-0- B	-0-	3477	3	1	9	N	1	1	1			-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

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-
03	5995	X	5995	-0-	-0- B	-0-	5994	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5962	X	5962	-0-	-0- B	-0-	5960	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	6013	X	6013	-0-	-0- B	-0-	6013	3			Y	-0-					-0-
*06	5733	X	5733	-0-	-0- B	-0-	5731	3	2	9	Y	2	2	1			-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
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-
03	2449 N	2440	-0-	-9 B	-0-	2440 3		N	-0-			-0-
04	2430 N	2394	-0-	-36 B	-0-	2394 3		N	-0-			-0-
05	2480 N	2474	-0-	-6 B	-0-	2474 3		N	-0-			-0-
06	2370 N	2365	-0-	-5 B	-0-	2365 3		N	-0-			-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-
03	2046 N	736	-0-	-1310 B	-0-	736 3		N	-0-			-0-
04	2040 N	1162	-0-	-878 B	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
05	1519 N	771	-0-	-748 B	-0-	771 3		N	-0-			-0-
06	720 N	370	-0-	-350 B	-0-	370 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

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-
03	3563 X	3563	-0-	-0- B	-0-	3563 3		Y	-0-			-0-
04	3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	3078 3		Y	-0-			-0-
05	3100 X	3049	-0-	-51 B	-0-	3049 3		Y	-0-			-0-
*06	3457 X	3457	-0-	-0- B	-0-	3456 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

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-
03	5704 X	5439	-0-	-265 B	-0-	5439 3		Y	-0-			-0-
04	5240 X	5240	-0-	-0- B	-0-	5239 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	5487 X	5315	-0-	-172 B	-0-	5315 3		Y	-0-			-0-
06	5310 X	4980	-0-	-330 B	-0-	4978 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

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-
03	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567 3		Y	-0-			-0-
04	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 3		Y	-0-			-0-
05	1333 N	1204	-0-	-129 B	-0-	1204 3		Y	-0-			-0-
*06	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 3		Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

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-
03	5859 X	5174	-0-	-685 B	-0-	5174 3		N	-0-			-0-
04	5400 X	5189	-0-	-211 B	-0-	5188 3	1 9	N	1	1 1		-0-
05	5549 X	5280	-0-	-269 B	-0-	5280 3		N	-0-			-0-
06	5250 X	4973	-0-	-277 B	-0-	4971 3	2 9	N	2	2 1		-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
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-
03	4030	X	3762	-0-	-268 B	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3618	-0-	-222 B	-0-	3618	3			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3760	-0-	-270 B	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3593	-0-	-307 B	-0-	3592	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

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-
03	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	750	N	599	-0-	-151 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

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-
03	5240	X	5240	-0-	-0- B	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
04	5925	X	5925	-0-	-0- B	-0-	5923	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	5432	X	5432	-0-	-0- B	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
*06	5506	X	5506	-0-	-0- B	-0-	5504	3	2	9	N	2	2	1			-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	3162	X	3117	-0-	-45 B	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2894	-0-	-166 B	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2972	-0-	-190 B	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2860	-0-	-200 B	-0-	2860	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
03	4809	X	4809	-0-	-0- B	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
04	4625	X	4625	-0-	-0- B	-0-	4624	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4897	X	4897	-0-	-0- B	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
*06	4746	X	4746	-0-	-0- B	-0-	4744	3	2	9	N	2	2	1			-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
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-
03	6122	X	6122	-0-	-0- B	-0-	6121	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6175	X	6175	-0-	-0- B	-0-	6173	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	6381	X	6381	-0-	-0- B	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
*06	6133	X	6133	-0-	-0- B	-0-	6131	3	2	9	N	2	2	1			-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
03	4790	X	4790	-0-	-0- B	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
04	4562	X	4562	-0-	-0- B	-0-	4561	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4691	X	4691	-0-	-0- B	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
*06	4490	X	4490	-0-	-0- B	-0-	4488	3	2	9	N	2	2	1			-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

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-
03	4061	X	3477	-0-	-584 B	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3198	-0-	-312 B	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3545	-0-	-51 B	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
*06	3487	X	3487	-0-	-0- B	-0-	3486	3	1	9	N	1	1	1			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

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-
03	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
05	2578	N	2578	-0-	-0- B	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
*06	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

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-
03	5364	X	5364	-0-	-0- B	-0-	5364	3			Y	-0-					-0-
04	5632	X	5632	-0-	-0- B	-0-	5630	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	6988	X	6988	-0-	-0- B	-0-	6988	3			Y	-0-					-0-
*06	7021	X	7021	-0-	-0- B	-0-	7019	3	2	9	Y	2	2	1			-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
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-
03	6010	X	6010	-0-	-0- B	-0-	6009	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	5959	X	5959	-0-	-0- B	-0-	5957	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	5914	X	5914	-0-	-0- B	-0-	5914	3			N	-0-					-0-
*06	5614	X	5614	-0-	-0- B	-0-	5612	3	2	9	N	2	2	1			-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

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-
03	8773	X	8011	-0-	-762 B	-0-	8010	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	8490	X	7545	-0-	-945 B	-0-	7543	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	8432	X	7710	-0-	-722 B	-0-	7710	3			Y	-0-					-0-
06	8040	X	7769	-0-	-271 B	-0-	7766	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

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-
03	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	900	N	817	-0-	-83 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	745	-0-	-309 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	688	-0-	-362 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

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-
03	2978	X	2978	-0-	-0- B	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
04	2872	X	2872	-0-	-0- B	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
05	2949	N	2949	-0-	-0- B	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
*06	2815	N	2815	-0-	-0- B	-0-	2815	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

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-
03	1457	N	1405	-0-	-52 B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1359	-0-	-141 B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1343	-0-	-83 B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1268	-0-	-82 B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

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-
03	5673	X	2339	-0-	-3334 B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	5258	-0-	-232 B	-0-	5257	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5673	X	4703	-0-	-970 B	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4740	-0-	-600 B	-0-	4738	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

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-
03	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*06	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	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 #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 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
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-
03	5859	X	5602	-0-	-257 B	-0-	5601	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	5910	X	5500	-0-	-410 B	-0-	5498	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	6107	X	4813	-0-	-1294 B	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	4930	-0-	-980 B	-0-	4928	3	2	9	N	2	2	1			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

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-
03	4371	X	2704	-0-	-1667 B	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3225	-0-	-855 B	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3841	-0-	-375 B	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3191	-0-	-589 B	-0-	3190	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

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-
03	3255	X	2983	-0-	-272 B	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2550	-0-	-510 B	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2960	-0-	-202 B	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
*06	3087	X	3087	-0-	-0- B	-0-	3086	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

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-
03	2325	N	2399	-0-	74 B	-60161	2399	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2409	-0-	159 B	-60002	2409	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2306	-0-	43 B	-59959	2306	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2351	-0-	101 B	-59858	2351	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

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-
03	6448	X	6196	-0-	-252 B	-0-	6195	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6240	X	5886	-0-	-354 B	-0-	5884	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	6448	X	5970	-0-	-478 B	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5695	-0-	-455 B	-0-	5693	3	2	9	N	2	2	1			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

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-
03	2484	X	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
04	2589	X	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
05	2538	X	2538	-0-	-0- B	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-
06	2400	X	2254	-0-	-146 B	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	372	N	44	-0-	-328 B	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-
04	810	N	44	-0-	-766 B	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
05	279	N	8	-0-	-271 B	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

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-
03	4592	X	4592	-0-	-0- B	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	2753	-0-	-1597 B	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
05	4505	X	4505	-0-	-0- B	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4200	-0-	-150 B	-0-	4199	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

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-
03	5208	X	4888	-0-	-320 B	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4626	-0-	-414 B	-0-	4625	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4929	X	4547	-0-	-382 B	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	3702	-0-	-1068 B	-0-	3701	3	1	9	N	1	1	1			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

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-
03	2728	N	2710	-0-	-18 B	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2571	-0-	-219 B	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
05	2875	N	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
*06	2616	N	2616	-0-	-0- B	-0-	2616	3			N	-0-					-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

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-
03	31	N	162	-0-	131 B	-713015	162	3			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22 B	-713015	218	3			N	-0-					-0-
05	341	N	132	-0-	-209 B	-713015	132	3			N	-0-					-0-
06	150	N	209	-0-	59 B	-712956	209	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

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-
03	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1702	-0-	-68 B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

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-
03	5655	X	5655	-0-	-0- B	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
04	5600	X	5600	-0-	-0- B	-0-	5598	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	5733	X	5733	-0-	-0- B	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
*06	5381	X	5381	-0-	-0- B	-0-	5379	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 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
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-
03	3937	X	3888	-0-	-49 B	-0-	3888	3			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3622	-0-	-188 B	-0-	3622	3			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3754	-0-	-183 B	-0-	3754	3			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3536	-0-	-274 B	-0-	3535	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2728	X	2661	-0-	-67 B	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
04	2764	X	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2682	-0-	-15 B	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2507	-0-	-103 B	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	1922	N	1722	-0-	-200 B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1500	-0-	-240 B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*06	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	4495	X	4182	-0-	-313 B	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4012	-0-	-338 B	-0-	4011	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4495	X	4105	-0-	-390 B	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3921	-0-	-429 B	-0-	3920	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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
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-
03	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
*06	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	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 #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	510	N	452	-0-	-58 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

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-
03	4231	X	4231	-0-	-0- B	-0-	782	1	3449	3	N	-0-					-0-
04	3343	X	3343	-0-	-0- B	-0-	755	1	2588	3	N	-0-					-0-
05	3145	X	3145	-0-	-0- B	-0-	788	1	2357	3	N	-0-					-0-
*06	3694	X	3694	-0-	-0- B	-0-	791	1	2902	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

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-
03	6479	X	6074	-0-	-405 B	-0-	6073	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6961	X	6961	-0-	-0- B	-0-	6959	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	6789	X	6729	-0-	-60 B	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	6242	-0-	-328 B	-0-	6240	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

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-
03	3596	X	2172	-0-	-1424 B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	2140	-0-	-110 B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2204	-0-	-121 B	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
*06	2202	X	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

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-
03	4836	X	4711	-0-	-125 B	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	3969	-0-	-711 B	-0-	3968	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4836	X	3385	-0-	-1451 B	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4525	-0-	-155 B	-0-	4523	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

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-
03	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*06	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY "A" UNIT WELL #: 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
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-
03	5584	X	5584	-0-	-0- B	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
04	5536	X	5536	-0-	-0- B	-0-	5534	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	4264	X	4264	-0-	-0- B	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
*06	5594	X	5594	-0-	-0- B	-0-	5592	3	2	9	N	2	2	1			-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
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-
03	4754	X	4754	-0-	-0- B	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
04	4477	X	4477	-0-	-0- B	-0-	4476	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4748	X	4748	-0-	-0- B	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4537	-0-	-53 B	-0-	4535	3	2	9	N	2	2	1			-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
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-
03	2648	N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
04	2533	N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
05	2789	N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
*06	2708	N	2708	-0-	-0- B	-0-	2708	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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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
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-
03	17483	X	17483	-0-	-0- B	-0-	2171	3	15312	5	N	-0-					-0-
04	18032	X	18032	-0-	-0- B	-0-	2600	3	15432	5	N	-0-					-0-
05	8186	X	8186	-0-	-0- B	-0-	3121	3	5065	5	N	-0-					-0-
06	6420	X	3498	-0-	-2922 B	-0-	3498	3			N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4495	X	4198	-0-	-297 B	-0-	4198	3			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4249	-0-	-41 B	-0-	4248	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4395	X	4395	-0-	-0- B	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-
*06	4345	X	4345	-0-	-0- B	-0-	4344	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-
03	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
*06	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	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
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-
03	5921	X	5921	-0-	-0- B	-0-	5920	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6341	X	6341	-0-	-0- B	-0-	6339	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	5985	X	5985	-0-	-0- B	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
*06	6364	X	6364	-0-	-0- B	-0-	6362	3	2	9	N	2	2	1			-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
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-
03	8473	X	8473	-0-	-0- B	-0-	8472	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8343	X	8343	-0-	-0- B	-0-	8341	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	8574	X	8574	-0-	-0- B	-0-	8574	3			N	-0-					-0-
*06	8273	X	8273	-0-	-0- B	-0-	8270	3	3	9	N	3	3	1			-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
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-
03	2625	N	2625	-0-	-0- B	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
04	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
05	2525	N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
*06	2525	N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525	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
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-
03	2232	X	1287	-0-	-945 B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	984	-0-	-1176 B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1616	-0-	-616 B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	1054	-0-	-596 B	-0-	1054	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
01	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1334	N	-0-	-0-	-1334 B	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	8002	X	8002	-0-	-0- B	-0-	8001	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7792	X	7792	-0-	-0- B	-0-	7790	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	7929	X	7929	-0-	-0- B	-0-	7929	3			N	-0-					-0-
*06	7591	X	7591	-0-	-0- B	-0-	7588	3	3	9	N	3	3	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	180	N	120	-0-	-60 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	186	N	103	-0-	-83 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

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-
03	1209	X	1099	-0-	-110 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	780	-0-	-390 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	760	-0-	-449 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	574	-0-	-476 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

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-
03	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
05	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1890	-0-	-270 B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

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-
03	3348	X	1746	-0-	-1602 B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	1514	-0-	-2446 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	1396	-0-	-2696 B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	1271	-0-	-2689 B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

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-
03	2155	X	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
04	2233	X	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
05	2243	X	2243	-0-	-0- B	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
*06	2297	X	2297	-0-	-0- B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

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-
03	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23 B	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	5437	X	5437	-0-	-0- B	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
04	5217	X	5217	-0-	-0- B	-0-	5216	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5310	X	5310	-0-	-0- B	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	5012	-0-	-238 B	-0-	5010	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-
03	5425	X	5363	-0-	-62 B	-0-	5363	3			Y	-0-					-0-
04	5250	X	5123	-0-	-127 B	-0-	5122	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5425	X	5254	-0-	-171 B	-0-	5254	3			Y	-0-					-0-
06	5190	X	5033	-0-	-157 B	-0-	5031	3	2	9	Y	2	2	1			-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
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-
03	17252	X	17252	-0-	-0- B	-0-	5905	3	11347	5	N	-0-					-0-
04	16927	X	16927	-0-	-0- B	-0-	5546	3	11381	5	N	-0-					-0-
05	17987	X	17987	-0-	-0- B	-0-	5646	3	12341	5	N	-0-					-0-
*06	17615	X	17615	-0-	-0- B	-0-	5360	3	12255	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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			-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
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-
03	9390	X	9390	-0-	-0- B	-0-	9388	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9033	X	9033	-0-	-0- B	-0-	9031	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	9352	X	9352	-0-	-0- B	-0-	9352	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	9085	-0-	-5 B	-0-	9082	3	3	9	N	3	3	1			-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
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-
03	4929	X	4555	-0-	-374 B	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4290	-0-	-300 B	-0-	4289	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4681	X	4396	-0-	-285 B	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4131	-0-	-399 B	-0-	4130	3	1	9	N	1	1	1			-0-

PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	3209	X	3209	-0-	-0- B	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	211	-0-	-2759 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	6	-0-	-3063 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
01	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*05	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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
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
03	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-	64	1	2414	2	Y	-0-					87
04	2788	N	2788	-0-	-0- B	-0-	77	1	2711	2	Y	-0-					87
05	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	36	1	1117	2	Y	-0-					87
06	1080	N	987	-0-	-93 B	-0-	32	1	955	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-
06	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
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-
03	13423	X	9449	-0-	-3974 B	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	7117	-0-	-4013 B	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	6578	-0-	-4923 B	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	6267	-0-	-3093 B	-0-	6267	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
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-
03	29899	X	29899	-0-	-0- B	-0-	29899	2			N	-0-					-0-
04	31327	X	31327	-0-	-0- B	-0-	31327	2			N	-0-					-0-
05	32229	X	32229	-0-	-0- B	-0-	32229	2			N	-0-					-0-
*06	29753	X	29753	-0-	-0- B	-0-	29753	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	54	-0-	-132 B	-0-	29	1	25	2	Y	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1457	N	1098	-0-	-359 B	-0-	620	1	478	2	Y	-0-			-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	600	1	813	2	Y	-0-			-0-
05	1519	N	1074	-0-	-445 B	-0-	582	1	492	2	Y	-0-			-0-
*06	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	582	1	731	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

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-
03	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	620	1	1146	2	N	-0-			-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	600	1	1701	2	N	-0-			-0-
*05	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	620	1	1278	2	N	-0-			-0-
*06	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	600	1	1191	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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203 B	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*06	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

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-
03	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	3309	2			N	-0-			-0-
04	6476	X	6476	-0-	-0- B	-0-	6476	2			N	-0-			-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
06	1200	X	597	-0-	-603 B	-0-	597	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

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-
03	775	N	639	-0-	-136 B	-0-	90	1	549	2	N	-0-			-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-			-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4061	X	3790	-0-	-271 B	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3738	-0-	-192 B	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3885	-0-	-176 B	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3738	-0-	-162 B	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

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-
03	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	210	N	11	-0-	-199 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
*06	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

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-
03	7969	X	7969	-0-	-0- B	-0-	229	1	7740	2	N	-0-					-0-
04	6435	X	6435	-0-	-0- B	-0-	185	1	6250	2	N	-0-					-0-
05	8529	X	8529	-0-	-0- B	-0-	243	1	8286	2	N	-0-					-0-
*06	5087	X	5087	-0-	-0- B	-0-	143	1	4944	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

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-
03	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*06	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	3069	X	1260	-0-	-1809 B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1031	-0-	-1939 B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1620	-0-	-1449 B	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*06	2997	X	2997	-0-	-0- B	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

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
03	2019	X	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	2			N	-0-					21
04	408	X	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					21
05	745	X	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					21
*06	89	X	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					21

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
03	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1522	-0-	-68 B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

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-
03	2748	X	2748	-0-	-0- B	-0-	2727	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	2329	X	2329	-0-	-0- B	-0-	2316	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2218	-0-	-392 B	-0-	2205	2	13	9	N	12	12	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

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-
03	3999	X	3327	-0-	-672 B	-0-	3324	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3870	X	3468	-0-	-402 B	-0-	3466	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3751	X	3177	-0-	-574 B	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2996	-0-	-364 B	-0-	2995	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

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-
03	4524	X	4524	-0-	-0- B	-0-	4478	2	46	9	N	42	42	8			-0-
04	1883	X	1883	-0-	-0- B	-0-	1873	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	5804	X	5804	-0-	-0- B	-0-	5803	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	5239	X	5239	-0-	-0- B	-0-	5209	2	30	9	N	27	27	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	4526	X	3881	-0-	-645 B	-0-	3872	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	3660	X	3053	-0-	-607 B	-0-	3047	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	4858	X	4858	-0-	-0- B	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4050	-0-	-180 B	-0-	4042	2	8	9	N	7	7	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

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-
03	1705	X	1094	-0-	-611 B	-0-	1087	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1530	X	898	-0-	-632 B	-0-	895	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1085	X	712	-0-	-373 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	407	-0-	-643 B	-0-	407	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 #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3756	X	3756	-0-	-0-	B	-0-	3735	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	3485	X	3485	-0-	-0-	B	-0-	3475	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	3222	X	3222	-0-	-0-	B	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
*06	3106	X	3106	-0-	-0-	B	-0-	3097	2	9	9	N	8	8	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

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-
03	7450	X	7450	-0-	-0-	B	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6480	-0-	-0-	B	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
05	6274	X	6274	-0-	-0-	B	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	3593	-0-	-3607	B	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

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-
03	5470	X	5470	-0-	-0-	B	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
04	4591	X	4591	-0-	-0-	B	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
05	4293	X	4293	-0-	-0-	B	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4225	-0-	-395	B	-0-	4225	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

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-
03	4370	X	4370	-0-	-0-	B	-0-	4349	2	21	9	Y	19	19	8			-0-
04	4005	X	4005	-0-	-0-	B	-0-	3995	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
05	4202	X	4202	-0-	-0-	B	-0-	4202	2			Y	-0-					-0-
*06	4121	X	4121	-0-	-0-	B	-0-	4111	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

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-
03	2304	X	2304	-0-	-0-	B	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
04	2554	X	2554	-0-	-0-	B	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
05	2065	X	2065	-0-	-0-	B	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*06	2056	X	2056	-0-	-0-	B	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

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-
03	1758	N	1758	-0-	-0-	B	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1298	-0-	-472	B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	B	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*06	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

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
03	2480	X	2216	-0-	-264	B	-0-	2216	2			N	-0-					65
04	2400	X	2176	-0-	-224	B	-0-	2176	2			N	-0-					65
05	2480	X	2322	-0-	-158	B	-0-	2322	2			N	-0-					65
06	2400	X	2073	-0-	-327	B	-0-	2073	2			N	-0-					65

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	1333	N	1329	-0-	-4 B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1152	-0-	-119 B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1196	-0-	-94 B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

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-
03	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1475	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1470	N	1322	-0-	-148 B	-0-	1321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1488	N	1333	-0-	-155 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1350	-0-	-90 B	-0-	1349	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

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-
03	3038	X	103	-0-	-2935 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	3867	X	3867	-0-	-0- B	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
05	8899	X	8899	-0-	-0- B	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
*06	7050	X	7050	-0-	-0- B	-0-	7050	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

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-
03	7161	X	3452	-0-	-3709 B	-0-	3416	2	36	9	Y	33	33	8			-0-
04	7170	X	6901	-0-	-269 B	-0-	6849	2	52	9	Y	47	47	8			-0-
05	7409	X	5652	-0-	-1757 B	-0-	5651	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	7170	X	6136	-0-	-1034 B	-0-	6071	2	65	9	Y	59	59	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

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-
03	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1066	-0-	-134 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

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-
03	310	N	230	-0-	-80 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*06	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
02	13756	X	13756	-0-	-0- B	-0-	13756	2			N	-0-					18
03	10551	X	10551	-0-	-0- B	-0-	10551	2			N	-0-					18
04	8018	X	8018	-0-	-0- B	-0-	8018	2			N	-0-					18
05	7697	X	7697	-0-	-0- B	-0-	7697	2			N	-0-					18
*06	6987	X	6987	-0-	-0- B	-0-	6987	2			N	-0-					18

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4936	X	4936	-0-	-0- B	-0-	4879	2	57	9	N	52	52	8			-0-
04	4680	X	4118	-0-	-562 B	-0-	4092	2	26	9	N	24	24	8			-0-
05	4836	X	3657	-0-	-1179 B	-0-	3656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4680	X	2197	-0-	-2483 B	-0-	2182	2	15	9	N	14	14	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

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-
03	3752	X	3752	-0-	-0- B	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
04	3650	X	3650	-0-	-0- B	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
05	3956	X	3956	-0-	-0- B	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
*06	3587	X	3587	-0-	-0- B	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

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-
03	2927	X	2927	-0-	-0- B	-0-	2918	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	2820	X	2563	-0-	-257 B	-0-	2557	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2914	X	2489	-0-	-425 B	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1976	-0-	-844 B	-0-	1972	2	4	9	N	4	4	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

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-
03	3224	X	2506	-0-	-718 B	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
04	4317	X	4317	-0-	-0- B	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3394	-0-	-729 B	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3252	-0-	-738 B	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

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-
03	6096	X	6096	-0-	-0- B	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4657	-0-	-743 B	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
05	5951	X	5951	-0-	-0- B	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
*06	6061	X	6061	-0-	-0- B	-0-	6061	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

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-
03	7213	X	7213	-0-	-0- B	-0-	7157	2	56	9	N	51	51	8			-0-
04	5610	X	5529	-0-	-81 B	-0-	5508	2	21	9	N	19	19	8			-0-
05	5797	X	3037	-0-	-2760 B	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	2977	-0-	-2633 B	-0-	2966	2	11	9	N	10	10	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

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-
03	3658	X	3127	-0-	-531 B	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2655	-0-	-885 B	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2633	-0-	-870 B	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2512	-0-	-728 B	-0-	2512	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 #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1147	N	1059	-0-	-88	B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1014	-0-	-71	B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	982	-0-	-38	B	-0-	982	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

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-
03	2108	X	1339	-0-	-769	B	-0-	1333	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
04	1710	X	1075	-0-	-635	B	-0-	1073	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	1767	X	1099	-0-	-668	B	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
06	1500	X	845	-0-	-655	B	-0-	843	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

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
03	248	N	241	-0-	-7	B	-0-	241	2			N	-0-					137
04	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			N	-0-					137
05	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-					137
06	240	N	234	-0-	-6	B	-0-	234	2			N	-0-					137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

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-
03	2810	N	2810	-0-	-0-	B	-0-	2779	2	31	9	N	28	28	8			-0-
04	2515	N	2515	-0-	-0-	B	-0-	2500	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	2841	N	2841	-0-	-0-	B	-0-	2840	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	2767	N	2767	-0-	-0-	B	-0-	2749	2	18	9	N	16	16	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

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-
03	2945	X	1916	-0-	-1029	B	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1533	-0-	-1317	B	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2858	-0-	-87	B	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2848	-0-	-2	B	-0-	2848	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

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-
03	1798	X	1462	-0-	-336	B	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	1326	-0-	-414	B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1409	-0-	-358	B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	1323	-0-	-297	B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

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-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2015	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1920	N	1724	-0-	-196	B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1690	-0-	-46	B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1783	-0-	-167	B	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2015	N	1255	-0-	-760 B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1222	-0-	-428 B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1290	-0-	-43 B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*06	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

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
03	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-					129
04	300	N	271	-0-	-29 B	-0-	271	2			N	-0-					129
05	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	278	2			N	-0-					129
06	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2			N	-0-					129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

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-
03	3906	X	3308	-0-	-598 B	-0-	3307	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3690	X	3251	-0-	-439 B	-0-	3250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3813	X	3579	-0-	-234 B	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
*06	3989	X	3989	-0-	-0- B	-0-	3988	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

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
03	4092	X	2718	-0-	-1374 B	-0-	2718	2			N	-0-					21
04	3635	X	3635	-0-	-0- B	-0-	3635	2			N	-0-					21
05	2263	X	1606	-0-	-657 B	-0-	1606	2			N	-0-					21
06	2640	X	959	-0-	-1681 B	-0-	959	2			N	-0-					21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

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
03	4496	X	4496	-0-	-0- B	-0-	4496	2			N	-0-					58
04	4228	X	4228	-0-	-0- B	-0-	4228	2			N	-0-					58
05	4136	X	4136	-0-	-0- B	-0-	4136	2			N	-0-					58
06	3840	X	3829	-0-	-11 B	-0-	3829	2			N	-0-					58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

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-
03	3641	X	3641	-0-	-0- B	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1354	2	176	9	N	160					160
06	1860	X	1286	-0-	-574 B	-0-	1286	2			N	-0-					160

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

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-
03	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1411	2	23	9	N	21	21	8			-0-
04	1440	N	1215	-0-	-225 B	-0-	1204	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	1457	N	1242	-0-	-215 B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1265	-0-	-115 B	-0-	1253	2	12	9	N	11	11	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3534	X	2849	-0-	-685 B	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2556	-0-	-864 B	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2607	-0-	-586 B	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2019	-0-	-1071 B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

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-
03	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	983	-0-	-937 B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1361	-0-	-871 B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1185	-0-	-555 B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

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
03	3508	X	3508	-0-	-0- B	-0-	3508	2			N	-0-					23
04	3360	X	3360	-0-	-0- B	-0-	3360	2			N	-0-					23
05	2946	X	2946	-0-	-0- B	-0-	2946	2			N	-0-					23
*06	2838	X	2838	-0-	-0- B	-0-	2838	2			N	-0-					23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

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-
03	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1551	-0-	-185 B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*06	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

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-
03	4867	X	1820	-0-	-3047 B	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	1767	-0-	-2943 B	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	7776	X	7776	-0-	-0- B	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
*06	9847	X	9847	-0-	-0- B	-0-	9847	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

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-
03	1705	N	1620	-0-	-85 B	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1669	-0-	-161 B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1817	-0-	-74 B	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
*06	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163	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 #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	4433 X	2422	-0-	-2011 B	-0-	2420	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4290 X	3145	-0-	-1145 B	-0-	3143	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4433 X	1802	-0-	-2631 B	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	1667	-0-	-2443 B	-0-	1666	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

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
03	4152 X	4152	-0-	-0- B	-0-	4152	2			N	-0-					36
04	3930 X	3681	-0-	-249 B	-0-	3681	2			N	-0-					36
05	4061 X	2711	-0-	-1350 B	-0-	2711	2			N	-0-					36
06	3930 X	2914	-0-	-1016 B	-0-	2914	2			N	-0-					36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

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-
03	5549 X	2050	-0-	-3499 B	-0-	2019	2	31	9	N	28	28	8			-0-
04	5370 X	3578	-0-	-1792 B	-0-	3535	2	43	9	N	39	39	8			-0-
05	5549 X	4623	-0-	-926 B	-0-	4621	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	6580 X	6580	-0-	-0- B	-0-	6496	2	84	9	N	76	76	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

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-
03	4495 X	4375	-0-	-120 B	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
04	4749 X	4749	-0-	-0- B	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
05	5734 X	5734	-0-	-0- B	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
06	4770 X	3448	-0-	-1322 B	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

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-
03	2744 X	2744	-0-	-0- B	-0-	2725	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	2602 X	2602	-0-	-0- B	-0-	2587	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	2573 X	2491	-0-	-82 B	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
*06	2638 X	2638	-0-	-0- B	-0-	2623	2	15	9	N	14	14	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

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-
03	4867 X	3276	-0-	-1591 B	-0-	3240	2	36	9	N	33	33	8			-0-
04	4710 X	4075	-0-	-635 B	-0-	4036	2	39	9	N	35	35	8			-0-
05	4402 X	4327	-0-	-75 B	-0-	4326	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3930 X	3737	-0-	-193 B	-0-	3706	2	31	9	N	28	28	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

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-
03	4836 X	2834	-0-	-2002 B	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
04	5603 X	5603	-0-	-0- B	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
05	5158 X	5158	-0-	-0- B	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	2964	-0-	-1416 B	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
03	2604	X	2144	-0-	-460	B	-0-	2144	2			N	-0-					41
04	2520	X	2104	-0-	-416	B	-0-	2104	2			N	-0-					41
05	2604	X	2130	-0-	-474	B	-0-	2130	2			N	-0-					41
06	2160	X	2029	-0-	-131	B	-0-	2029	2			N	-0-					41

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

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-
03	3627	X	2674	-0-	-953	B	-0-	2644	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	3510	X	2597	-0-	-913	B	-0-	2588	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3627	X	2674	-0-	-953	B	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
*06	4640	X	4640	-0-	-0-	B	-0-	4623	2	17	9	N	15	15	8			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

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-
03	6754	X	6754	-0-	-0-	B	-0-	6688	2	66	9	N	60	60	8			-0-
04	5370	X	4704	-0-	-666	B	-0-	4679	2	25	9	N	23	23	8			-0-
05	5549	X	3695	-0-	-1854	B	-0-	3694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5370	X	3291	-0-	-2079	B	-0-	3272	2	19	9	N	17	17	8			-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

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
03	4412	X	4412	-0-	-0-	B	-0-	190	1	4222	2	N	-0-					18
04	4325	X	4325	-0-	-0-	B	-0-	186	1	4139	2	N	-0-					18
05	3677	X	3677	-0-	-0-	B	-0-	158	1	3519	2	N	-0-					18
*06	4734	X	4734	-0-	-0-	B	-0-	204	1	4530	2	N	-0-					18

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

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
*03	2449	N	1184	-0-	-1265	B	-0-	1055	2	129	9	N	117					177
*04	1380	N	905	-0-	-475	B	-0-	905	2			N	-0-	177	1			-0-
*05	899	N	882	-0-	-17	B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	955	-0-	-185	B	-0-	955	2			N	-0-					-0-

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

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-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1308	-0-	-252	B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
*06	1663	N	1663	-0-	-0-	B	-0-	1663	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 #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	4750	X	4750	-0-	-0- B	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
04	2832	X	2832	-0-	-0- B	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
05	2819	X	2819	-0-	-0- B	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2356	-0-	-284 B	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

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-
03	5439	X	5439	-0-	-0- B	-0-	5427	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	4730	X	4730	-0-	-0- B	-0-	4723	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	5329	X	5329	-0-	-0- B	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5097	-0-	-153 B	-0-	5096	2	1	9	N	1	1	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

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-
03	4464	X	3819	-0-	-645 B	-0-	3793	2	26	9	N	24	24	8			-0-
04	3780	X	3536	-0-	-244 B	-0-	3515	2	21	9	N	19	19	8			-0-
05	3906	X	3452	-0-	-454 B	-0-	3451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3780	X	3514	-0-	-266 B	-0-	3493	2	21	9	N	19	19	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

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-
03	3317	X	3084	-0-	-233 B	-0-	3054	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	5821	X	5821	-0-	-0- B	-0-	5773	2	48	9	N	44	44	8			-0-
05	4360	X	4360	-0-	-0- B	-0-	4359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	4717	X	4717	-0-	-0- B	-0-	4676	2	41	9	N	37	37	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

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-
03	4774	X	4129	-0-	-645 B	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	2709	-0-	-1671 B	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3554	-0-	-693 B	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3156	-0-	-954 B	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

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
03	3844	X	3486	-0-	-358 B	-0-	3486	2			N	-0-					66
04	3720	X	2633	-0-	-1087 B	-0-	2633	2			N	-0-					66
05	3844	X	3303	-0-	-541 B	-0-	3303	2			N	-0-					66
*06	4322	X	4322	-0-	-0- B	-0-	4322	2			N	-0-					66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

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-
03	3379	X	2783	-0-	-596 B	-0-	2706	2	77	9	N	70	70	8			-0-
04	3360	X	1846	-0-	-1514 B	-0-	1817	2	29	9	N	26	26	8			-0-
05	3472	X	1806	-0-	-1666 B	-0-	1805	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3360	X	1733	-0-	-1627 B	-0-	1704	2	29	9	N	26	26	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 #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 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
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-
03	5022	X	2150	-0-	-2872 B	-0-	2144	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	4860	X	4801	-0-	-59 B	-0-	4797	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4805	X	3931	-0-	-874 B	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3197	-0-	-1243 B	-0-	3194	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

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-
03	1798	N	1694	-0-	-104 B	-0-	1691	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1740	N	1689	-0-	-51 B	-0-	1688	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1736	N	1458	-0-	-278 B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
*06	2811	N	2811	-0-	-0- B	-0-	2810	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

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-
03	5828	X	5433	-0-	-395 B	-0-	5380	2	53	9	N	48	48	8			-0-
04	5580	X	5242	-0-	-338 B	-0-	5209	2	33	9	N	30	30	8			-0-
05	5766	X	4980	-0-	-786 B	-0-	4979	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5580	X	4819	-0-	-761 B	-0-	4802	2	17	9	N	15	15	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

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-
03	12803	X	5857	-0-	-6946 B	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	6358	-0-	-6032 B	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	6245	-0-	-6558 B	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	4945	-0-	-6095 B	-0-	4945	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

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-
03	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1681	-0-	-303 B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1581	-0-	-279 B	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

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-
03	5810	X	5810	-0-	-0- B	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5183	-0-	-67 B	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3956	-0-	-1190 B	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	3553	-0-	-2057 B	-0-	3553	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

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-
03	5518	X	4820	-0-	-698 B	-0-	4753	2	67	9	N	61	61	8			-0-
04	7001	X	7001	-0-	-0- B	-0-	6928	2	73	9	N	66	66	8			-0-
05	6386	X	4315	-0-	-2071 B	-0-	4314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6180	X	5193	-0-	-987 B	-0-	5137	2	56	9	N	51	51	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3734	-0-	-1722 B	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	2607	-0-	-2497 B	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3253	-0-	-1924 B	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	2307	-0-	-2133 B	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2381	-0-	-1587 B	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2154	-0-	-1446 B	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

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-
03	5704	X	4048	-0-	-1656 B	-0-	4041	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	5520	X	4692	-0-	-828 B	-0-	4686	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	5704	X	5360	-0-	-344 B	-0-	5359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	5646	X	5646	-0-	-0- B	-0-	5633	2	13	9	N	12	12	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

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
03	5270	X	3384	-0-	-1886 B	-0-	3384	2			N	-0-					75
04	4770	X	3762	-0-	-1008 B	-0-	3762	2			N	-0-					75
05	4867	X	4546	-0-	-321 B	-0-	4546	2			N	-0-					75
06	4710	X	3864	-0-	-846 B	-0-	3864	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

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
03	4070	X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	2			N	-0-					55
04	3900	X	3786	-0-	-114 B	-0-	3786	2			N	-0-					55
05	4096	X	4096	-0-	-0- B	-0-	4096	2			N	-0-					55
06	3930	X	3820	-0-	-110 B	-0-	3820	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

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-
03	1178	N	893	-0-	-285 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1159	-0-	-371 B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1523	-0-	-58 B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
*06	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

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-
03	6727	X	5800	-0-	-927 B	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	2649	-0-	-2361 B	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	2655	-0-	-3018 B	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4618	-0-	-992 B	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22 B	-0-	338	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 #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2616	N	2616	-0-	-0- B	-0-	2539	2	77	9	N	70	70	8			-0-
04	2602	N	2602	-0-	-0- B	-0-	2548	2	54	9	N	49	49	8			-0-
05	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	2570	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2280	N	1861	-0-	-419 B	-0-	1822	2	39	9	N	35	35	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

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-
03	13610	X	13610	-0-	-0- B	-0-	13494	2	116	9	N	105	105	8			-0-
04	12173	X	12173	-0-	-0- B	-0-	12141	2	32	9	N	29	29	8			-0-
05	12342	X	12342	-0-	-0- B	-0-	12341	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	13170	X	11341	-0-	-1829 B	-0-	11309	2	32	9	N	29	29	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

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-
03	2839	X	2839	-0-	-0- B	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2356	-0-	-14 B	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2684	-0-	-137 B	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2667	-0-	-63 B	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

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-
03	4154	X	3140	-0-	-1014 B	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3229	-0-	-791 B	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3486	-0-	-668 B	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
*06	4718	X	4718	-0-	-0- B	-0-	4718	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

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-
03	4278	X	4172	-0-	-106 B	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3706	-0-	-404 B	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3857	-0-	-390 B	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3780	-0-	-270 B	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

01	3100	X	520	-0-	-2580 B	-137406	520	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	121	-0-	-2518 B	-137406	121	2			N	-0-					-0-
03	527	X	5815	-0-	5288 B	-132118	5815	2			N	-0-					-0-
04	510	X	6735	-0-	6225 B	-125893	6735	2			N	-0-					-0-
05	527	X	5656	-0-	5129 B	-120764	5656	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	4904	-0-	1694 B	-119070	4904	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

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
03	2263	X	2000	-0-	-263 B	-0-	2000	2			N	-0-					65
04	2070	X	1870	-0-	-200 B	-0-	1870	2			N	-0-					65
05	2108	X	1929	-0-	-179 B	-0-	1929	2			N	-0-					65
06	1980	X	1943	-0-	-37 B	-0-	1943	2			N	-0-					65

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11191 X	10733	-0-	-458 B	-0-	10593	2	140	9	N	127	127	8			-0-
04	10380 X	7653	-0-	-2727 B	-0-	7563	2	90	9	N	82	82	8			-0-
05	10726 X	5977	-0-	-4749 B	-0-	5975	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	10531 X	10531	-0-	-0- B	-0-	10401	2	130	9	N	118	118	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

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-
03	6758 X	4716	-0-	-2042 B	-0-	4688	2	28	9	N	25	25	8			-0-
04	6540 X	6250	-0-	-290 B	-0-	6235	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	6758 X	5268	-0-	-1490 B	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
06	6240 X	5974	-0-	-266 B	-0-	5959	2	15	9	N	14	14	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

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-
03	899 N	854	-0-	-45 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	840 N	835	-0-	-5 B	-0-	834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	840 N	816	-0-	-24 B	-0-	815	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

01	465 X	513	-0-	48 B	-740153	513	2			N	-0-					-0-
02	290 N	417	-0-	127 B	-740026	417	2			N	-0-					-0-
03	465 N	379	-0-	-86 B	-740026	379	2			N	-0-					-0-
04	510 N	3526	-0-	3016 B	-737010	3526	2			N	-0-					-0-
05	434 N	7310	-0-	6876 B	-730134	7310	2			N	-0-					-0-
06	360 N	4723	-0-	4363 B	-725771	4723	2			N	-0-					-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

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-
03	1519 N	383	-0-	-1136 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	360 N	241	-0-	-119 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

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-
03	7347 X	3917	-0-	-3430 B	-0-	3866	2	51	9	N	46	46	8			-0-
04	5130 X	4468	-0-	-662 B	-0-	4412	2	56	9	N	51	51	8			-0-
05	5301 X	3720	-0-	-1581 B	-0-	3719	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5130 X	2817	-0-	-2313 B	-0-	2780	2	37	9	N	34	34	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

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-
03	5487 X	3340	-0-	-2147 B	-0-	3322	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	4950 X	4348	-0-	-602 B	-0-	4337	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	5115 X	4448	-0-	-667 B	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
06	4740 X	4507	-0-	-233 B	-0-	4495	2	12	9	N	11	11	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	26	1	621	2	N	-0-					-0-
04	720	N	711	-0-	-9 B	-0-	30	1	681	2	N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	21	1	446	2	N	-0-					-0-
06	630	N	287	-0-	-343 B	-0-	13	1	274	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

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
03	1417	X	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2			N	-0-					20
04	1350	X	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					20
05	1457	X	1385	-0-	-72 B	-0-	1385	2			N	-0-					20
06	1410	X	1322	-0-	-88 B	-0-	1322	2			N	-0-					20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

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
03	3999	X	2294	-0-	-1705 B	-0-	2294	2			N	-0-					15
04	3810	X	2044	-0-	-1766 B	-0-	2044	2			N	-0-					15
05	3937	X	2313	-0-	-1624 B	-0-	2313	2			N	-0-					15
*06	2343	X	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	2			N	-0-					15

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

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-
03	3100	X	2944	-0-	-156 B	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3166	-0-	-914 B	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2819	-0-	-1397 B	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	2667	-0-	-1413 B	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

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-
03	403	N	132	-0-	-271 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	210	N	2	-0-	-208 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
*06	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

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-
03	4216	X	2613	-0-	-1603 B	-0-	2600	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	3870	X	2654	-0-	-1216 B	-0-	2647	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	3999	X	3290	-0-	-709 B	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3179	-0-	-691 B	-0-	3170	2	9	9	N	8	8	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

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-
03	3534	X	3160	-0-	-374 B	-0-	3150	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	3390	X	3059	-0-	-331 B	-0-	3058	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3348	X	3065	-0-	-283 B	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2942	-0-	-298 B	-0-	2941	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	6866 X	6866	-0-	-0- B	-0-	6866 2		N	-0-			-0-
04	6749 X	6749	-0-	-0- B	-0-	6749 2		N	-0-			-0-
05	6804 X	6804	-0-	-0- B	-0-	6804 2		N	-0-			-0-
*06	6519 X	6519	-0-	-0- B	-0-	6519 2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

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-
03	3609 X	3609	-0-	-0- B	-0-	3609 2		N	-0-			-0-
04	3690 X	3529	-0-	-161 B	-0-	3529 2		N	-0-			-0-
05	3813 X	3621	-0-	-192 B	-0-	3621 2		N	-0-			-0-
06	3690 X	3569	-0-	-121 B	-0-	3569 2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

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
03	5332 X	4382	-0-	-950 B	-0-	4382 2		N	-0-			50
04	5160 X	4170	-0-	-990 B	-0-	4170 2		N	-0-			50
05	4681 X	4430	-0-	-251 B	-0-	4430 2		N	-0-			50
06	4530 X	4228	-0-	-302 B	-0-	4228 2		N	-0-			50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

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-
03	10447 X	5331	-0-	-5116 B	-0-	5281 2	50 9	N	45	45 8		-0-
04	10110 X	4735	-0-	-5375 B	-0-	4713 2	22 9	N	20	20 8		-0-
05	10168 X	6749	-0-	-3419 B	-0-	6748 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	5550 X	4773	-0-	-777 B	-0-	4751 2	22 9	N	20	20 8		-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

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-
03	7533 X	2904	-0-	-4629 B	-0-	2904 2		N	-0-			-0-
04	7290 X	2618	-0-	-4672 B	-0-	2618 2		N	-0-			-0-
05	7533 X	2581	-0-	-4952 B	-0-	2581 2		N	-0-			-0-
06	6480 X	2375	-0-	-4105 B	-0-	2375 2		N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

01	3317 X	17	-0-	-3300 B	-0-	17 2		N	-0-			-0-
02	2929 X	-0-	-0-	-2929 B	-0-			N	-0-			-0-
03	2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-0-			N	-0-			-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

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-
03	8722 X	8722	-0-	-0- B	-0-	8722 2		N	-0-			-0-
04	6977 X	6977	-0-	-0- B	-0-	6977 2		N	-0-			-0-
05	5537 X	5537	-0-	-0- B	-0-	5537 2		N	-0-			-0-
*06	4635 X	4635	-0-	-0- B	-0-	4635 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	3182 X	3182	-0-	-0- B	-0-	3182 2		N	-0-			-0-
04	3254 X	3254	-0-	-0- B	-0-	3254 2		N	-0-			-0-
05	3511 X	3511	-0-	-0- B	-0-	3511 2		N	-0-			-0-
06	3090 X	2280	-0-	-810 B	-0-	2280 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

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-
03	6324 X	3606	-0-	-2718 B	-0-	3606 2		N	-0-			-0-
04	6120 X	5911	-0-	-209 B	-0-	5911 2		N	-0-			-0-
05	6324 X	5968	-0-	-356 B	-0-	5968 2		N	-0-			-0-
06	6120 X	5638	-0-	-482 B	-0-	5638 2		N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

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-
03	16062 X	16062	-0-	-0- B	-0-	513 1	15549 2	N	-0-			-0-
04	16749 X	16749	-0-	-0- B	-0-	536 1	16213 2	N	-0-			-0-
05	21176 X	21176	-0-	-0- B	-0-	667 1	20509 2	N	-0-			-0-
*06	20766 X	20766	-0-	-0- B	-0-	663 1	20103 2	N	-0-			-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

01	3627 X	1995	-0-	-1632 B	-0-	1995 2		N	-0-			-0-
02	2610 X	1654	-0-	-956 B	-0-	1654 2		N	-0-			-0-
03	2108 X	1950	-0-	-158 B	-0-	1950 2		N	-0-			-0-
04	2040 X	1869	-0-	-171 B	-0-	1869 2		N	-0-			-0-
05	2077 X	2004	-0-	-73 B	-0-	2004 2		N	-0-			-0-
06	1920 X	718	-0-	-1202 B	-0-	718 2		N	-0-			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

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-
03	8351 X	8351	-0-	-0- B	-0-	8351 2		N	-0-			-0-
04	7380 X	7380	-0-	-0- B	-0-	7380 2		N	-0-			-0-
05	7243 X	7243	-0-	-0- B	-0-	7243 2		N	-0-			-0-
*06	6655 X	6655	-0-	-0- B	-0-	6655 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

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-
03	4004 X	4004	-0-	-0- B	-0-	4004 2		N	-0-			-0-
04	6593 X	6593	-0-	-0- B	-0-	6593 2		N	-0-			-0-
05	6727 X	5347	-0-	-1380 B	-0-	5347 2		N	-0-			-0-
06	6510 X	4680	-0-	-1830 B	-0-	4680 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

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-
03	3162 X	2876	-0-	-286 B	-0-	2869 2	7 9	N	6	6 8		-0-
04	3097 X	3097	-0-	-0- B	-0-	3094 2	3 9	N	3	3 8		-0-
05	3007 X	2669	-0-	-338 B	-0-	2669 2		N	-0-			-0-
*06	2948 X	2948	-0-	-0- B	-0-	2944 2	4 9	N	4	4 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	7943 X	7943	-0-	-0- B	-0-	7943 2		N	-0-			-0-
04	7452 X	7452	-0-	-0- B	-0-	7452 2		N	-0-			-0-
05	11857 X	11857	-0-	-0- B	-0-	11857 2		N	-0-			-0-
*06	10787 X	10787	-0-	-0- B	-0-	10787 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

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-
03	5748 X	5748	-0-	-0- B	-0-	5645 2	103 9	N	94	94 8		-0-
04	4500 X	3752	-0-	-748 B	-0-	3716 2	36 9	N	33	33 8		-0-
05	6264 X	6264	-0-	-0- B	-0-	6262 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*06	5532 X	5532	-0-	-0- B	-0-	5476 2	56 9	N	51	51 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

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-
03	3658 X	3003	-0-	-655 B	-0-	2995 2	8 9	N	7	7 8		-0-
04	3540 X	2352	-0-	-1188 B	-0-	2349 2	3 9	N	3	3 8		-0-
05	3286 X	2755	-0-	-531 B	-0-	2755 2		N	-0-			-0-
06	2910 X	2616	-0-	-294 B	-0-	2613 2	3 9	N	3	3 8		-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

01	3348 X	952	-0-	-2396 B	-1598135	952 2		N	-0-			-0-
02	10962 X	103	-0-	-10859 B	-1598135	103 2		N	-0-			-0-
03	11718 X	4840	-0-	-6878 B	-1598135	4840 2		N	-0-			-0-
04	11340 X	14041	-0-	2701 B	-1595434	14041 2		N	-0-			-0-
05	6913 X	4246	-0-	-2667 B	-1595434	4246 2		N	-0-			-0-
06	4680 X	7615	-0-	2935 B	-1592499	7615 2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

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-
03	2852 N	2657	-0-	-195 B	-0-	2625 2	32 9	N	29	29 8		-0-
04	2518 N	2518	-0-	-0- B	-0-	2505 2	13 9	N	12	12 8		-0-
05	2666 N	2540	-0-	-126 B	-0-	2540 2		N	-0-			-0-
06	2580 N	2514	-0-	-66 B	-0-	2501 2	13 9	N	12	12 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

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-
03	5772 X	5772	-0-	-0- B	-0-	5719 2	53 9	N	48	48 8		-0-
04	5610 X	4292	-0-	-1318 B	-0-	4272 2	20 9	N	18	18 8		-0-
05	5797 X	3627	-0-	-2170 B	-0-	3626 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	5610 X	3236	-0-	-2374 B	-0-	3221 2	15 9	N	14	14 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

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-
03	6200 X	3120	-0-	-3080 B	-0-	3120 2		N	-0-			-0-
04	8915 X	8915	-0-	-0- B	-0-	8915 2		N	-0-			-0-
05	7471 X	5719	-0-	-1752 B	-0-	5719 2		N	-0-			-0-
06	7230 X	6630	-0-	-600 B	-0-	6630 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	4588 X	4195	-0-	-393 B	-0-	4195 2		N	-0-			-0-
04	4290 X	3833	-0-	-457 B	-0-	3833 2		N	-0-			-0-
05	4340 X	3985	-0-	-355 B	-0-	3985 2		N	-0-			-0-
06	4140 X	4128	-0-	-12 B	-0-	4128 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

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-
03	3100 X	2663	-0-	-437 B	-0-	2659 2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	3000 X	1759	-0-	-1241 B	-0-	1758 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	2852 X	1931	-0-	-921 B	-0-	1931 2		N	-0-			-0-
*06	3050 X	3050	-0-	-0- B	-0-	3046 2	4 9	N	4	4 8		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

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-
03	4681 X	3057	-0-	-1624 B	-0-	3057 2		N	-0-			-0-
04	4705 X	4705	-0-	-0- B	-0-	4705 2		N	-0-			-0-
05	4495 X	4326	-0-	-169 B	-0-	4326 2		N	-0-			-0-
06	4320 X	3934	-0-	-386 B	-0-	3934 2		N	-0-			-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

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-
03	4495 X	3937	-0-	-558 B	-0-	3937 2		N	-0-			-0-
04	4442 X	4442	-0-	-0- B	-0-	4442 2		N	-0-			-0-
05	4650 X	4302	-0-	-348 B	-0-	4302 2		N	-0-			-0-
06	4500 X	4423	-0-	-77 B	-0-	4423 2		N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

01	3348 X	1898	-0-	-1450 B	-779762	1898 2		N	-0-			-0-
02	3132 X	278	-0-	-2854 B	-779762	278 2		N	-0-			-0-
03	3348 X	377	-0-	-2971 B	-779762	377 2		N	-0-			-0-
04	3240 X	-0-	-0-	-3240 B	-779762			N	-0-			-0-
05	3348 X	2060	-0-	-1288 B	-779762	2060 2		N	-0-			-0-
06	1830 X	1373	-0-	-457 B	-779762	1373 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

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-
03	6637 X	6637	-0-	-0- B	-0-	6637 2		N	-0-			-0-
04	5640 X	4410	-0-	-1230 B	-0-	4410 2		N	-0-			-0-
05	5828 X	4984	-0-	-844 B	-0-	4984 2		N	-0-			-0-
06	6420 X	4879	-0-	-1541 B	-0-	4879 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

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-
03	2542 N	1989	-0-	-553 B	-0-	1974 2	15 9	N	14	14 8		-0-
04	2310 N	2267	-0-	-43 B	-0-	2256 2	11 9	N	10	10 8		-0-
05	2480 N	2323	-0-	-157 B	-0-	2323 2		N	-0-			-0-
*06	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	2194 2	11 9	N	10	10 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	3007	X	2490	-0-	-517	B	-0-	2477	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2850	X	1903	-0-	-947	B	-0-	1897	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2945	X	2232	-0-	-713	B	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1605	-0-	-1245	B	-0-	1601	2	4	9	N	4	4	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

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-
03	6634	X	5146	-0-	-1488	B	-0-	5115	2	31	9	N	28	28	8			-0-
04	6240	X	5353	-0-	-887	B	-0-	5336	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	6448	X	5561	-0-	-887	B	-0-	5560	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6240	X	5393	-0-	-847	B	-0-	5375	2	18	9	N	16	16	8			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397

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-
03	13547	X	8552	-0-	-4995	B	-0-	221	1	8331	2	N	-0-					-0-
04	13110	X	6615	-0-	-6495	B	-0-	167	1	6448	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	8151	-0-	-3350	B	-0-	235	1	7916	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	6356	-0-	-4234	B	-0-	187	1	6169	2	N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

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-
03	11090	X	11090	-0-	-0-	B	-0-	11079	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	10588	X	10588	-0-	-0-	B	-0-	10582	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	9644	X	9644	-0-	-0-	B	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	6571	-0-	-1829	B	-0-	6568	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

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-
03	5008	X	5008	-0-	-0-	B	-0-	4929	2	79	9	N	72	72	8			-0-
04	4740	X	4740	-0-	-0-	B	-0-	4697	2	43	9	N	39	39	8			-0-
05	4743	X	4426	-0-	-317	B	-0-	4425	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4590	X	3678	-0-	-912	B	-0-	3643	2	35	9	N	32	32	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

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-
03	2294	N	2110	-0-	-184	B	-0-	2052	2	58	9	N	53	53	8			-0-
04	1830	N	1679	-0-	-151	B	-0-	1656	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	B	-0-	2188	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	2098	N	2098	-0-	-0-	B	-0-	2067	2	31	9	N	28	28	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

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-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	B	-0-	6088	2	24	9	N	22	22	8			-0-
04	6147	X	6147	-0-	-0-	B	-0-	6143	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	6381	X	6381	-0-	-0-	B	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5540	-0-	-580	B	-0-	5536	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6594	X	6594	-0-	-0- B	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
04	4219	X	4219	-0-	-0- B	-0-	4176	2	43	9	N	39	39	8			-0-
05	4878	X	4878	-0-	-0- B	-0-	4876	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	5101	X	5101	-0-	-0- B	-0-	5047	2	54	9	N	49	49	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

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-
03	4752	X	4752	-0-	-0- B	-0-	4721	2	31	9	N	28	28	8			-0-
04	4680	X	4680	-0-	-0- B	-0-	4665	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	4991	X	4805	-0-	-186 B	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4425	-0-	-405 B	-0-	4411	2	14	9	N	13	13	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

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-
03	3317	X	3296	-0-	-21 B	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2985	-0-	-225 B	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3144	-0-	-173 B	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3032	-0-	-148 B	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

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-
03	14570	X	-0-	-0-	-14570 B	-0-					N	-0-					-0-
04	14100	X	1271	-0-	-12829 B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	16354	X	16354	-0-	-0- B	-0-	16354	2			N	-0-					-0-
*06	22044	X	22044	-0-	-0- B	-0-	22044	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

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-
03	3534	X	1496	-0-	-2038 B	-0-	1492	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3517	X	3517	-0-	-0- B	-0-	3508	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3534	X	3015	-0-	-519 B	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2966	-0-	-454 B	-0-	2958	2	8	9	N	7	7	8			-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

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-
03	29923	X	29923	-0-	-0- B	-0-	29923	2			N	-0-					-0-
04	27818	X	27818	-0-	-0- B	-0-	27818	2			N	-0-					-0-
05	17439	X	17439	-0-	-0- B	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2819	-0-	-151 B	-0-	2819	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

01	4278	X	1354	-0-	-2924 B	-863405	1354	2			N	-0-					-0-
02	2001	X	1956	-0-	-45 B	-863405	1956	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2565	-0-	-535 B	-863405	2565	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2344	-0-	-656 B	-863405	2344	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2217	-0-	-883 B	-863405	2217	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2215	-0-	-275 B	-863405	2215	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 #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	2430	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	2344	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2325	-0-	-45 B	-0-	2321	2	4	9	N	4	4	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

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-
03	2697	X	2249	-0-	-448 B	-0-	2246	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2520	X	2215	-0-	-305 B	-0-	2213	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2635	X	1711	-0-	-924 B	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2354	-0-	-196 B	-0-	2350	2	4	9	N	4	4	8			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

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
03	5673	X	5488	-0-	-185 B	-0-	184	1	5291	2	N	12					37
							13	9									
04	5490	X	5321	-0-	-169 B	-0-	170	1	5139	2	N	11					48
							12	9									
05	5611	X	5136	-0-	-475 B	-0-	180	1	4956	2	N	-0-					48
06	5430	X	5140	-0-	-290 B	-0-	179	1	4961	2	N	-0-					48

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

01	186	X	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	174	X	-0-	-0-	-174 B	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

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-
03	3999	X	1677	-0-	-2322 B	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	5591	X	5591	-0-	-0- B	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	1575	-0-	-2424 B	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*06	8157	X	8157	-0-	-0- B	-0-	8157	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 #: 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
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-
03	3334 X	3334	-0-	-0- B	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3181 X	3181	-0-	-0- B	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
05	3212 X	3212	-0-	-0- B	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
*06	3156 X	3156	-0-	-0- B	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

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-
03	6135 X	6135	-0-	-0- B	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
04	5267 X	5267	-0-	-0- B	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
05	5392 X	5392	-0-	-0- B	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
*06	4446 X	4446	-0-	-0- B	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

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-
03	2733 N	2733	-0-	-0- B	-0-	2700	2	33	9	N	30	30	8			-0-
04	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2283	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	2201 N	1715	-0-	-486 B	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	2640 N	1341	-0-	-1299 B	-0-	1333	2	8	9	N	7	7	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

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-
03	2356 X	1072	-0-	-1284 B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	1890 X	1143	-0-	-747 B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	1736 X	1133	-0-	-603 B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
06	1290 X	1115	-0-	-175 B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

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-
03	1860 N	1747	-0-	-113 B	-0-	86	1	1661	2	N	-0-					-0-
04	1830 N	1787	-0-	-43 B	-0-	78	1	1709	2	N	-0-					-0-
05	1953 N	1538	-0-	-415 B	-0-	68	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	1680 N	1533	-0-	-147 B	-0-	67	1	1466	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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

KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3255	X	2945	-0-	-310 B	-0-	2939	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3150	X	3047	-0-	-103 B	-0-	3045	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3069	X	3025	-0-	-44 B	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2909	-0-	-61 B	-0-	2906	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

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-
03	1240	N	1143	-0-	-97 B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1220	-0-	-113 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*06	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

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-
03	3224	X	2700	-0-	-524 B	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2563	-0-	-557 B	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2442	-0-	-782 B	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2189	-0-	-841 B	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

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-
03	4530	X	4530	-0-	-0- B	-0-	4440	2	90	9	N	82	82	8			-0-
04	4221	X	4221	-0-	-0- B	-0-	4157	2	64	9	N	58	58	8			-0-
05	3256	X	3256	-0-	-0- B	-0-	3254	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2460	X	2340	-0-	-120 B	-0-	2304	2	36	9	N	33	33	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

01	2480	X	1856	-0-	-624 B	-111106	1856	2			N	-0-					-0-
02	2320	X	1546	-0-	-774 B	-111106	1546	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1674	-0-	-806 B	-111106	1674	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	837	-0-	-963 B	-111106	837	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1809	-0-	-51 B	-111106	1809	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1836	-0-	36 B	-111070	1836	2			N	-0-					-0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

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
03	1705	N	1454	-0-	-251 B	-0-	1454	2			N	-0-					55
04	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	2			N	-0-					55
05	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	2			N	-0-					55
*06	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	2			N	-0-					55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

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-
03	2945	X	1966	-0-	-979 B	-0-	1960	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2850	X	1732	-0-	-1118 B	-0-	1729	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2852	X	1895	-0-	-957 B	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1999	-0-	-221 B	-0-	1995	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
03	5077	X	5077	-0-	-0-	B	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	433	-0-	-3287	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	4611	X	4611	-0-	-0-	B	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	1658	-0-	-2062	B	-0-	1658	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
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
03	19809	X	16739	-0-	-3070	B	-0-	16739	2			N	-0-					35
04	19170	X	16406	-0-	-2764	B	-0-	16406	2			N	-0-					35
05	19158	X	16818	-0-	-2340	B	-0-	16818	2			N	-0-					35
06	18090	X	15202	-0-	-2888	B	-0-	15202	2			N	-0-					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
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-
03	11474	X	11474	-0-	-0-	B	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
04	10301	X	10301	-0-	-0-	B	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	4942	-0-	-2808	B	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	5584	-0-	-1916	B	-0-	5584	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
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-
03	8556	X	5619	-0-	-2937	B	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6508	-0-	-1772	B	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	6211	-0-	-2345	B	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	5653	-0-	-2027	B	-0-	5653	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
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-
03	3782	X	3446	-0-	-336	B	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	6823	-0-	-4007	B	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	3441	-0-	-7750	B	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	2472	-0-	-8358	B	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	4495	X	3255	-0-	-1240	B	-0-	3193	2	62	9	N	56	56	8			-0-
04	4140	X	3497	-0-	-643	B	-0-	3465	2	32	9	N	29	29	8			-0-
05	4278	X	4023	-0-	-255	B	-0-	4022	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4140	X	3818	-0-	-322	B	-0-	3782	2	36	9	N	33	33	8			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
03	71672	X	57908	-0-	-13764	B	-0-	57908	2			N	-0-					20
04	69360	X	42187	-0-	-27173	B	-0-	42187	2			N	-0-					20
05	69812	X	35956	-0-	-33856	B	-0-	35956	2			N	-0-					20
06	66720	X	43639	-0-	-23081	B	-0-	43639	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	9772	X	9772	-0-	-0- B	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
04	7975	X	7975	-0-	-0- B	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
05	6609	X	6609	-0-	-0- B	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
*06	6005	X	6005	-0-	-0- B	-0-	6005	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

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-
03	1178	X	482	-0-	-696 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	339	X	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	682	X	339	-0-	-343 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*06	2384	X	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

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-
03	26698	X	26698	-0-	-0- B	-0-	1118	1	25580	2	N	-0-					-0-
04	25560	X	14003	-0-	-11557 B	-0-	531	1	13472	2	N	-0-					-0-
05	26412	X	131	-0-	-26281 B	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
06	25560	X	40	-0-	-25520 B	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

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-
03	5084	X	3996	-0-	-1088 B	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4232	-0-	-238 B	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
05	5365	X	5365	-0-	-0- B	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3683	-0-	-457 B	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

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-
03	16213	X	13048	-0-	-3165 B	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
04	17609	X	17609	-0-	-0- B	-0-	17609	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	15465	-0-	-6607 B	-0-	15465	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	12945	-0-	-8415 B	-0-	12945	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

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-
03	6496	X	6496	-0-	-0- B	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
04	6132	X	6132	-0-	-0- B	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
05	6098	X	6098	-0-	-0- B	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
*06	5924	X	5924	-0-	-0- B	-0-	5924	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

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-
03	3867	X	3867	-0-	-0- B	-0-	112	1	3755	2	N	-0-					-0-
04	5475	X	5475	-0-	-0- B	-0-	130	1	5345	2	N	-0-					-0-
05	3788	X	3788	-0-	-0- B	-0-	110	1	3678	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2615	-0-	-985 B	-0-	106	1	2509	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	15531	X	11721	-0-	-3810 B	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	12372	-0-	-2658 B	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	12052	-0-	-2983 B	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	10246	-0-	-4304 B	-0-	10246	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	6789	X	6764	-0-	-25 B	-0-	6719	2	45	9	N	41	41	8			-0-
04	6570	X	6420	-0-	-150 B	-0-	6397	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	6789	X	5911	-0-	-878 B	-0-	5910	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6540	X	5965	-0-	-575 B	-0-	5943	2	22	9	N	20	20	8			-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6851	X	5380	-0-	-1471 B	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5363	-0-	-1387 B	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5329	-0-	-1646 B	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5496	-0-	-1254 B	-0-	5496	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	12803	X	7704	-0-	-5099 B	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	7600	-0-	-2150 B	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	10416	-0-	-0- B	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9630	-0-	-120 B	-0-	9630	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11501	X	8785	-0-	-2716 B	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	7684	-0-	-3116 B	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
05	39892	X	39892	-0-	-0- B	-0-	39892	2			N	-0-					-0-
*06	21273	X	21273	-0-	-0- B	-0-	21273	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-

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
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
03	3348	X	3024	-0-	-324 B	-0-	3024	2			N	-0-					70
04	3150	X	3136	-0-	-14 B	-0-	3136	2			N	-0-					70
05	3162	X	3122	-0-	-40 B	-0-	3122	2			N	-0-					70
06	3060	X	2406	-0-	-654 B	-0-	2406	2			N	-0-					70

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
03	6014 X	4754	-0-	-1260 B	-0-	4754 2		N	-0-			-0-
04	5460 X	933	-0-	-4527 B	-0-	933 2		N	-0-			-0-
05	5611 X	2309	-0-	-3302 B	-0-	2309 2		N	-0-			-0-
06	5340 X	2118	-0-	-3222 B	-0-	2118 2		N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

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-
03	10757 X	9905	-0-	-852 B	-0-	9905 2		N	-0-			-0-
04	9930 X	9371	-0-	-559 B	-0-	9371 2		N	-0-			-0-
05	10199 X	9839	-0-	-360 B	-0-	9839 2		N	-0-			-0-
06	9870 X	9470	-0-	-400 B	-0-	9470 2		N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

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-
03	10478 X	7983	-0-	-2495 B	-0-	7983 2		N	-0-			-0-
04	10140 X	8562	-0-	-1578 B	-0-	8562 2		N	-0-			-0-
05	10838 X	10838	-0-	-0- B	-0-	10838 2		N	-0-			-0-
*06	14769 X	14769	-0-	-0- B	-0-	14769 2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

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
03	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017 2		N	-0-			57
04	1890 N	1848	-0-	-42 B	-0-	1837 2	11 9	N	10			67
05	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675 2		N	-0-			67
06	1950 N	1787	-0-	-163 B	-0-	1759 2	28 9	N	25			92

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

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-
03	3286 X	2874	-0-	-412 B	-0-	2874 2		N	-0-			-0-
04	3180 X	2926	-0-	-254 B	-0-	2926 2		N	-0-			-0-
05	3162 X	3084	-0-	-78 B	-0-	3084 2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2728	-0-	-332 B	-0-	2728 2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

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
03	3753 X	3753	-0-	-0- B	-0-	3753 2		N	-0-			76
04	3570 X	2465	-0-	-1105 B	-0-	2465 2		N	-0-			76
05	3055 X	3055	-0-	-0- B	-0-	3055 2		N	-0-			76
06	3630 X	2997	-0-	-633 B	-0-	2997 2		N	-0-			76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

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
03	19840 X	528	-0-	-19312 B	-0-	528 2		N	-0-			149
04	20590 X	20590	-0-	-0- B	-0-	20590 2		N	-0-			149
05	22620 X	22620	-0-	-0- B	-0-	22617 2	3 9	N	3			152
*06	24926 X	24926	-0-	-0- B	-0-	24926 2		N	-0-			152

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	3926	X	3926	-0-	-0-	B	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2787	-0-	-3	B	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
05	3026	X	3026	-0-	-0-	B	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
*06	3774	X	3774	-0-	-0-	B	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

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-
03	12555	X	8683	-0-	-3872	B	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	8325	-0-	-3075	B	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9954	-0-	-1051	B	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	8565	-0-	-1815	B	-0-	8565	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

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
03	25544	X	19980	-0-	-5564	B	-0-	19980	2			N	-0-					90
04	24390	X	16071	-0-	-8319	B	-0-	16071	2			N	-0-					90
05	24118	X	22859	-0-	-1259	B	-0-	22859	2			N	-0-					90
06	23340	X	21198	-0-	-2142	B	-0-	21198	2			N	-0-					90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	34940	X	34940	-0-	-0-	B	-0-	34940	2			N	-0-					-0-
05	32167	X	32167	-0-	-0-	B	-0-	32167	2			N	-0-					-0-
*06	32484	X	32484	-0-	-0-	B	-0-	32484	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346

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-
03	45291	X	21910	-0-	-23381	B	-0-	21910	2			N	-0-					-0-
04	40830	X	21352	-0-	-19478	B	-0-	21352	2			N	-0-					-0-
05	31899	X	23324	-0-	-8575	B	-0-	23324	2			N	-0-					-0-
06	30330	X	18057	-0-	-12273	B	-0-	18057	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

01	22196	X	-0-	-0-	-22196	B	-0-					N	-0-					-0-
02	20764	X	-0-	-0-	-20764	B	-0-					N	-0-					-0-
03	22196	X	-0-	-0-	-22196	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280

01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	36596	X	36596	-0-	-0-	B	-0-	36596	2			N	-0-					-0-
*05	25834	X	25834	-0-	-0-	B	-0-	25834	2			N	-0-					-0-
*06	26218	X	26218	-0-	-0-	B	-0-	26218	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	19530 X	1298	-0-	-18232	B	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
04	11970 X	1639	-0-	-10331	B	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
05	1925 X	1925	-0-	-0-	B	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
*06	3498 X	3498	-0-	-0-	B	-0-	3498	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103

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-
03	93000 X	74815	-0-	-18185	B	-0-	74815	2		N	-0-			-0-
04	85230 X	70324	-0-	-14906	B	-0-	70324	2		N	-0-			-0-
05	85219 X	72064	-0-	-13155	B	-0-	72064	2		N	-0-			-0-
06	77880 X	65973	-0-	-11907	B	-0-	65973	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

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-
03	182218 X	139011	-0-	-43207	B	-0-	139011	2		N	-0-			-0-
04	166110 X	126226	-0-	-39884	B	-0-	126226	2		N	-0-			-0-
05	161386 X	126334	-0-	-35052	B	-0-	126334	2		N	-0-			-0-
06	143340 X	115152	-0-	-28188	B	-0-	115152	2		N	-0-			-0-

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543

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-
03	134602 X	93756	-0-	-40846	B	-0-	93756	2		N	-0-			-0-
04	104550 X	87561	-0-	-16989	B	-0-	87561	2		N	-0-			-0-
05	108035 X	86430	-0-	-21605	B	-0-	86430	2		N	-0-			-0-
06	98190 X	78301	-0-	-19889	B	-0-	78301	2		N	-0-			-0-

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474

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-
03	292454 X	234614	-0-	-57840	B	-0-	234614	2		N	-0-			-0-
04	283020 X	154006	-0-	-129014	B	-0-	154006	2		N	-0-			-0-
05	292454 X	153477	-0-	-138977	B	-0-	153477	2		N	-0-			-0-
06	283020 X	149443	-0-	-133577	B	-0-	149443	2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
03	641917 X	605265	-0-	-36652	B	-0-	605265	2		N	-0-			-0-
04	602190 X	546674	-0-	-55516	B	-0-	546674	2		N	-0-			-0-
05	622263 X	513005	-0-	-109258	B	-0-	513005	2		N	-0-			-0-
06	598110 X	454132	-0-	-143978	B	-0-	454132	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 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
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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		Y	-0-			-0-
02	435 N	427	-0-	-8	-0-	427	3		Y	-0-			-0-
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3		Y	-0-			-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		Y	-0-			-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		Y	-0-			-0-
*06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

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-
03	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3		N	-0-			-0-
04	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5154	3	1 9	N	1	1 1		-0-
05	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3		N	-0-			-0-
*06	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4915	3	2 9	N	2	2 1		-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
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					42
02	1044	N	898	-0-	-146	-0-	898	2			N	-0-					42
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					42
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					42
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					42
*06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					42

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					13
02	58	N	34	-0-	-24	-0-	34	2			N	-0-					13
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					13
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					13
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					13
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					13

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2020

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					37
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					37
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					37
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

*07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
*08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
*10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
*11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
*12	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
*01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
*02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
*03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
*04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
*05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
*06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-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 #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	1860 N	1462	-0-	-398	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	1922 N	1255	-0-	-667	-0-	1246	2	9	9	N	8					8
06	1740 N	1127	-0-	-613	-0-	1127	2			N	-0-					8

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

01	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			N	-0-					120
02	1131 N	1050	-0-	-81	-0-	1050	2			N	-0-					120
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2					122
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1130	2	45	9	N	41					163
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					163
*06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					163

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					63
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					63
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					63
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					30
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-					30
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					30
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					30
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					30
06	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					30

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					20
02	1276 N	1188	-0-	-88	-0-	1188	2			N	-0-					20
03	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			N	-0-					20
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					20
05	1271 N	1174	-0-	-97	-0-	1174	2			N	-0-					20
06	1290 N	1101	-0-	-189	-0-	1101	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	973	-0-	-453	-0-	973	2			N	-0-					32
02	1189	N	1101	-0-	-88	-0-	1101	2			N	-0-					32
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					32
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					32
05	1178	N	724	-0-	-454	-0-	724	2			N	-0-					32
*06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1091	2	18	9	N	16					48

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

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
03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6104	2	19	9	Y	17	59	1			30
04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			Y	-0-					30
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			Y	-0-					30
*06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			Y	-0-					30

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-			28
02	667 N	527	-0-	-140	-0-	527	2	N	-0-			28
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2	N	-0-			28
04	870 N	515	-0-	-355	-0-	515	2	N	-0-			28
05	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2	N	-0-			28
06	540 N	435	-0-	-105	-0-	435	2	N	-0-			28

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

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

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 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
*07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*10	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*05	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
*06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2	N	-0-			90
02	145 N	121	-0-	-24	-0-	121	2	N	-0-			90
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			90
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			90
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-			90
06	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	2	N	-0-			90

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3222 2	18 9	N	16			80
04	3120 X	3096	-0-	-24	-0-	3096 2		N	-0-			80
05	3224 X	3209	-0-	-15	-0-	3209 2		N	-0-			80
06	3120 X	3102	-0-	-18	-0-	3102 2		N	-0-			80

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

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
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	49	1	1861	2	N	-0-			10
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	56	1	2166	2	N	-0-			10
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	56	1	1876	2	N	-0-			10
*06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	61	1	2012	2	N	-0-			10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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-														
03	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
*06	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (RODESSA) //CONT.// 06476 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-																	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
REED 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280504 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104

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-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2020

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					20
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					20
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					20
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					20
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					20
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					20

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					121
02	1740	N	1176	-0-	-564	-0-	1176	3			N	-0-					121
03	2325	N	1420	-0-	-905	-0-	1420	3			N	-0-					121
04	1890	N	1462	-0-	-428	-0-	1462	3			N	-0-					121
05	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1131	3			N	-0-					121
06	1380	N	1079	-0-	-301	-0-	1079	3			N	-0-					121

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					169
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					169
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					169
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					169
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					169
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					169

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 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
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					21
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					21
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					21
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					21
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					21
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					21

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					151
02	145	N	122	-0-	-23	-0-	122	3			N	-0-					151
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					151
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					151
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					151
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					151

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
03	3410	X	1232	-0-	-2178	-0-	1124	3	108	9	Y	98	185	1			11
04	3210	X	1979	-0-	-1231	-0-	1865	3	114	9	Y	104					115
05	2883	X	2102	-0-	-781	-0-	2085	3	17	9	Y	15					130
06	1890	X	1707	-0-	-183	-0-	1693	3	14	9	Y	13					143

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
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
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					60
04	2040	N	1967	-0-	-73	-0-	1967	3			Y	-0-					60
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					60
06	2070	N	1591	-0-	-479	-0-	1591	3			Y	-0-					60

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					113
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	3			N	-0-					113
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					113
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					113
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					113
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					60
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					60
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					60
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					60
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					60
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					60

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					111
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					111
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					111
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					111
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					111
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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 #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 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
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					115
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					115
03	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	3			N	-0-					115
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					115
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					115
*06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					115

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					70
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					70
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					70
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					70
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					70
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	3			N	-0-					70

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

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
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2375	3	92	9	N	84	184	1			11
04	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2877	3	119	9	N	108					119
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2779	3	48	9	N	44					163
*06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2389	3	65	9	N	59					222

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					98
02	870	N	654	-0-	-216	-0-	654	3			N	-0-					98
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					98
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					98
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					98
*06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					98

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					46
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					46
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					46
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					46
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					46
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					46

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	899	N	780	-0-	-119	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					65
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					65
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					65
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					65
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					65
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					65

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1654	-0-	-237	-0-	1654	3			N	-0-					63
02	1769	N	1213	-0-	-556	-0-	1213	3			N	-0-					63
03	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	1769	3			N	-0-					63
04	1590	N	1251	-0-	-339	-0-	1251	3			N	-0-					63
05	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	1051	3			N	-0-					63
06	1710	N	875	-0-	-835	-0-	875	3			N	-0-					63

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

01	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					153
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					153
03	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	3			N	-0-					153
04	750	N	589	-0-	-161	-0-	589	3			N	-0-					153
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					153
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					153

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

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
03	372	N	121	-0-	-251	-0-	115	3	6	9	N	5					30
04	720	N	105	-0-	-615	-0-	105	3			N	-0-					30
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					30
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					30

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

01	1736	N	1488	-0-	-248	-0-	1488	3			N	-0-					115
02	1624	N	1219	-0-	-405	-0-	1219	3			N	-0-					115
03	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	1506	3			N	-0-					115
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					115
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					115
06	1470	N	1195	-0-	-275	-0-	1195	3			N	-0-					115

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					60
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	106	3			N	-0-					60
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					60
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					60
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					60
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					60

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					135
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					135
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					135
04	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	3			N	-0-					135
05	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	3			N	-0-					135
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					135

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 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
01	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	2453	3			N	-0-					126
02	2465	N	2257	-0-	-208	-0-	2257	3			N	-0-					126
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					126
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					126
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					126
06	2550	N	2253	-0-	-297	-0-	2253	3			N	-0-					126

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

01	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

01	2108	N	1817	-0-	-291	-0-	1817	3			N	-0-					74
02	1943	N	1165	-0-	-778	-0-	1165	3			N	-0-					74
03	2046	N	1593	-0-	-453	-0-	1593	3			N	-0-					74
04	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	1733	3			N	-0-					74
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					74
*06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					74

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					114
02	435	N	237	-0-	-198	-0-	237	3			N	-0-					114
03	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	3			N	-0-					114
04	540	N	361	-0-	-179	-0-	360	3	1	9	N	1					115
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					115
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-					115

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

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
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					145
04	720	N	585	-0-	-135	-0-	585	3			N	-0-					145
05	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	3			N	-0-					145
06	660	N	499	-0-	-161	-0-	499	3			N	-0-					145

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

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
03	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10703	3	183	9	N	166	178	1			99
04	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10317	3	90	9	N	82					181
05	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10137	3	172	9	N	156					337
*06	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	9752	3	77	9	N	70	177	1			230

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					123
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					123
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					123
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					123
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					123
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					123

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					190
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					190
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1334	3	41	9	N	37	184	1			43
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	925	3	119	9	N	108					151
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1453	3	73	9	N	66	178	1			39
*06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1342	3	50	9	N	45					84

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

01	1240	N	568	-0-	-672	-0-	568	3			N	-0-					120
02	957	N	458	-0-	-499	-0-	458	3			N	-0-					120
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	569	3	2	9	N	2					122
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					122
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	692	3	9	9	N	8					130
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	700	3	42	9	N	38					168

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					120
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					120
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					120
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					120
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	3			N	-0-					120
*06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					120

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

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
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3376	3	24	9	N	22					112
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3107	3	65	9	N	59					171
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3153	3	41	9	N	37					208
*06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3068	3	1	9	N	1					209

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

01	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	1766	3			N	-0-					126
02	1595	N	1430	-0-	-165	-0-	1430	3			N	-0-					126
03	1922	N	1523	-0-	-399	-0-	1523	3			N	-0-					126
04	1710	N	1526	-0-	-184	-0-	1526	3			N	-0-					126
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					126
06	1470	N	939	-0-	-531	-0-	939	3			N	-0-					126

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

01	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			N	-0-					106
02	232	N	109	-0-	-123	-0-	109	3			N	-0-					106
03	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-					106
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					106
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					106
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					106

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

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
03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8388	3	142	9	N	129	199	1			50
04	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7482	3	166	9	N	151					201
05	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7739	3	87	9	N	79					280
*06	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7211	3	26	9	N	24	170	1			134

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 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
01	1488	N	973	-0-	-515	-0-	973	3			N	-0-					129
02	1363	N	733	-0-	-630	-0-	733	3			N	-0-					129
03	1426	N	499	-0-	-927	-0-	489	3	10	9	N	9					138
04	930	N	107	-0-	-823	-0-	107	3			N	-0-					138
05	775	N	115	-0-	-660	-0-	115	3			N	-0-					138
06	480	N	102	-0-	-378	-0-	102	3			N	-0-					138

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

01	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	3			N	-0-					177
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					177
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					177
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					177
05	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	3			N	-0-					177
06	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1139	3			N	-0-					177

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

01	1891	N	1528	-0-	-363	-0-	1528	3			N	-0-					155
02	1740	N	1297	-0-	-443	-0-	1297	3			N	-0-					155
03	1891	N	1092	-0-	-799	-0-	1088	3	4	9	N	4					159
04	1470	N	1290	-0-	-180	-0-	1290	3			N	-0-					159
05	1395	N	1121	-0-	-274	-0-	1121	3			N	-0-					159
06	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	1008	3			N	-0-					159

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					62
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					62
03	1953	N	1520	-0-	-433	-0-	1520	3			N	-0-					62
04	1950	N	792	-0-	-1158	-0-	792	3			N	-0-					62
05	2015	N	778	-0-	-1237	-0-	778	3			N	-0-					62
06	1470	N	1056	-0-	-414	-0-	1056	3			N	-0-					62

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					59
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	3			N	-0-					59
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					59
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					59
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					59
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					59

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

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
03	6634	X	5438	-0-	-1196	-0-	5371	3	67	9	N	61	180	1			21
04	6420	X	6288	-0-	-132	-0-	6147	3	141	9	N	128					149
05	6634	X	6221	-0-	-413	-0-	6070	3	151	9	N	137	180	1			106
06	6240	X	4342	-0-	-1898	-0-	4341	3	1	9	N	1					107

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

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
03	2480	N	2012	-0-	-468	-0-	1953	3	59	9	N	54	188	1			21
04	2490	N	2488	-0-	-2	-0-	2404	3	84	9	N	76					97
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2466	3	62	9	N	56					153
*06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2402	3	22	9	N	20					173

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	5625	-0-	-1939	-0-	5625	3			N	-0-					220
02	7076	X	5712	-0-	-1364	-0-	5712	3			N	-0-					220
03	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6850	3	46	9	N	42	185	1			77
04	6510	X	5645	-0-	-865	-0-	5537	3	108	9	N	98					175
05	6603	X	4940	-0-	-1663	-0-	4934	3	6	9	N	5					180
06	6660	X	4083	-0-	-2577	-0-	4080	3	3	9	N	3					183

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4711	3	6	9	N	5					125
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4372	3	91	9	N	83					208
05	4402	X	4218	-0-	-184	-0-	4181	3	37	9	N	34					242
06	4560	X	4334	-0-	-226	-0-	4333	3	1	9	N	1	173	1			70

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1816	-0-	-695	-0-	1816	3			N	-0-					165
02	2349	X	900	-0-	-1449	-0-	900	3			N	-0-					165
03	2511	X	1245	-0-	-1266	-0-	1245	3			N	-0-					165
04	2430	X	1149	-0-	-1281	-0-	1149	3			N	-0-					165
05	2511	X	1105	-0-	-1406	-0-	1105	3			N	-0-					165
06	1770	X	1501	-0-	-269	-0-	1501	3			N	-0-					165

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
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
03	16988	X	13410	-0-	-3578	-0-	13334	3	76	9	N	69	199	1			135
04	15090	X	12392	-0-	-2698	-0-	12146	3	246	9	N	224	184	1			175
05	15593	X	12248	-0-	-3345	-0-	12141	3	107	9	N	97					272
06	14580	X	9325	-0-	-5255	-0-	9267	3	58	9	N	53	178	1			147

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1069	-0-	-233	-0-	1069	3			N	-0-					32
02	1015	N	644	-0-	-371	-0-	644	3			N	-0-					32
03	1023	N	629	-0-	-394	-0-	629	3			N	-0-					32
04	1020	N	669	-0-	-351	-0-	669	3			N	-0-					32
05	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	3			N	-0-					32
06	600	N	346	-0-	-254	-0-	346	3			N	-0-					32

KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	722	-0-	-735	-0-	722	3			N	-0-					62
02	1073	N	647	-0-	-426	-0-	647	3			N	-0-					62
03	1271	N	613	-0-	-658	-0-	613	3			N	-0-					62
04	690	N	331	-0-	-359	-0-	331	3			N	-0-					62
05	682	N	307	-0-	-375	-0-	307	3			N	-0-					62
06	600	N	213	-0-	-387	-0-	213	3			N	-0-					62

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			-0-
02	232 N	53	-0-	-179	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

01	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	3		N	-0-			-0-
02	464 N	454	-0-	-10	-0-	454	3		N	-0-			-0-
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3		N	-0-			-0-
04	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	3		N	-0-			-0-
05	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	3		N	-0-			-0-
06	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3		N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		Y	-0-			-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		Y	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-			-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		Y	-0-			-0-
*06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1116	-0-	-174	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
*06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

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-
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			Y	-0-					-0-
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3960	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			Y	-0-					-0-
*06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3928	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

01	1550	N	964	-0-	-586	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	991	-0-	-209	-0-	991	3			Y	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
04	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
*06	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	192	-0-	192	42030	192	3	N	-0-			-0-
02	SWR 10	327	-0-	327	42357	327	3	N	-0-			-0-
03	SWR 10	464	-0-	464	42821	464	3	N	-0-			-0-
04	SWR 10	427	-0-	427	43248	427	3	N	-0-			-0-
05	SWR 10	430	-0-	430	43678	430	3	N	-0-			-0-
06	SWR 10	427	-0-	427	44105	427	3	N	-0-			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	3007 X	1931	-0-	-1076	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
02	2813 X	1607	-0-	-1206	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
03	2480 X	2252	-0-	-228	-0-	2252	3		N	-0-			-0-
04	2280 X	2063	-0-	-217	-0-	2063	3		N	-0-			-0-
05	2356 X	2014	-0-	-342	-0-	2014	3		N	-0-			-0-
06	2190 X	1887	-0-	-303	-0-	1887	3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

01	SWR 10	2526	-0-	2526	232476	2526	3		N	-0-			-0-
02	SWR 10	2114	-0-	2114	234590	2114	3		N	-0-			-0-
03	SWR 10	2399	-0-	2399	236989	2399	3		N	-0-			-0-
04	SWR 10	2409	-0-	2409	239398	2409	3		N	-0-			-0-
05	SWR 10	2306	-0-	2306	241704	2306	3		N	-0-			-0-
06	SWR 10	2351	-0-	2351	244055	2351	3		N	-0-			-0-

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
03	744 N	602	-0-	-142	-0-	17	1	582	2	Y	3					10
						3	9									
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	20	1	695	2	Y	6					16
						7	9									
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	28	1	876	2	Y	6					22
						7	9									
*06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	19	1	682	2	Y	6	15	1			13
						7	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

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-
03	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	52	1	2038	2	Y	-0-					-0-
04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	98	1	2964	2	Y	-0-					-0-
05	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	82	1	2562	2	Y	-0-					-0-
*06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	75	1	2189	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	77	1	2990	2	Y	-0-					-0-
04	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	83	1	2538	2	Y	-0-					-0-
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	77	1	2395	2	Y	-0-					-0-
*06	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	78	1	2269	2	Y	-0-					-0-

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

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									
03	7781 X	7542	-0-	-239	-0-	229	1	7152	2	Y	146	134	1			58
						161	9									
04	7530 X	6848	-0-	-682	-0-	217	1	6493	2	Y	125					183
						138	9									
05	7781 X	6697	-0-	-1084	-0-	209	1	6465	2	Y	21					204
						23	9									
06	7530 X	6637	-0-	-893	-0-	204	1	6308	2	Y	114	127	1			191
						125	9									

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

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-
03	651 N	599	-0-	-52	-0-	19	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	600 N	564	-0-	-36	-0-	18	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	651 N	594	-0-	-57	-0-	19	1	575	2	Y	-0-					-0-
*06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	18	1	555	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

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									
03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	68	1	2659	2	Y	90					118
						99	9									
04	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	91	1	2781	2	Y	41					159
						45	9									
05	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	92	1	2874	2	Y	10					169
						11	9									
*06	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	86	1	2506	2	Y	4					173
						4	9									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

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									
03	3503 X	2834	-0-	-669	-0-	82	1	2734	2	Y	16					53
						18	9									
04	3390 X	2983	-0-	-407	-0-	84	1	2875	2	Y	22					75
						24	9									
05	3503 X	1768	-0-	-1735	-0-	53	1	1703	2	Y	11					86
						12	9									
06	3390 X	2738	-0-	-652	-0-	73	1	2639	2	Y	24	58	1			52
						26	9									

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

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									
03	3162 X	2486	-0-	-676	-0-	72	1	2399	2	Y	14					46
						15	9									
04	2970 X	2768	-0-	-202	-0-	78	1	2667	2	Y	21					67
						23	9									
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	100	1	3204	2	Y	20					87
						22	9									
*06	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	87	1	3115	2	Y	29	59	1			57
						32	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1922	N	263	-0-	-1659	-0-	8	1	254	2	Y	1					7
							1	9									
04	1050	N	215	-0-	-835	-0-	6	1	207	2	Y	2					9
							2	9									
05	341	N	246	-0-	-95	-0-	7	1	237	2	Y	2					11
							2	9									
*06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	10	1	373	2	Y	3	7	1			7
							3	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
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									
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	87	1	2894	2	Y	18					36
							20	9									
04	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	50	1	1719	2	Y	14					50
							15	9									
05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	72	1	2282	2	Y	15					65
							17	9									
*06	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	58	1	2094	2	Y	19	44	1			40
							21	9									

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
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-
03	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	98	1	3070	2	Y	-0-					-0-
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	107	1	3205	2	Y	-0-					-0-
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	107	1	3316	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2761	-0-	-299	-0-	87	1	2674	2	Y	-0-					-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5890	X	5422	-0-	-468	-0-	166	1	5194	2	Y	56	51	1			22
							62	9									
04	5700	X	5407	-0-	-293	-0-	173	1	5177	2	Y	52					74
							57	9									
05	5797	X	5385	-0-	-412	-0-	168	1	5207	2	Y	9					83
							10	9									
06	5610	X	5372	-0-	-238	-0-	167	1	5151	2	Y	49	52	1			80
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 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
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					25
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					25
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					25
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					25
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					25
*06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					25

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

01	1023	N	745	-0-	-278	-0-	745	2			N	-0-					20
02	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					20
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					20
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					20
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					20
06	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	2			N	-0-					20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					94
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					94
03	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	1576	2	143	9	N	130	189	1			35
04	2100	N	1737	-0-	-363	-0-	1737	2			N	-0-					35
05	2015	N	1731	-0-	-284	-0-	1731	2			N	-0-					35
*06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					35

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					30
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					30
03	1953	N	1780	-0-	-173	-0-	1780	2			N	-0-					30
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					30
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					30
*06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

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
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2987	2	15	9	N	14					67
04	2340	X	2334	-0-	-6	-0-	2328	2	6	9	N	5					72
05	2387	X	2242	-0-	-145	-0-	2241	2	1	9	N	1					73
06	2550	N	988	-0-	-1562	-0-	979	2	9	9	N	8					81

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

01	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					20
02	464	N	308	-0-	-156	-0-	308	2			N	-0-					20
03	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					20
04	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					20
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	309	2	15	9	N	14					34
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	294	2	1	9	N	1					35

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 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
01	4371	X	2962	-0-	-1409	-0-	2962	2			N	-0-					85
02	4089	X	2936	-0-	-1153	-0-	2936	2			N	-0-					85
03	4092	X	2971	-0-	-1121	-0-	2971	2			N	-0-					85
04	3630	X	1010	-0-	-2620	-0-	1010	2			N	-0-					85
05	3751	X	355	-0-	-3396	-0-	355	2			N	-0-					85
06	3030	X	1296	-0-	-1734	-0-	1296	2			N	-0-					85

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

01	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	2			N	-0-					96
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	96	1			-0-
03	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	76	2			N	-0-					56
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					56
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					56
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					56
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

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
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					20
04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					20
05	4061	X	3656	-0-	-405	-0-	3656	2			N	-0-					20
06	3930	X	3327	-0-	-603	-0-	3327	2			N	-0-					20

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

01	4774	X	4321	-0-	-453	-0-	4321	2			N	-0-					23
02	4466	X	3975	-0-	-491	-0-	3975	2			N	-0-					23
03	4526	X	4168	-0-	-358	-0-	4168	2			N	-0-					23
04	4380	X	4149	-0-	-231	-0-	4149	2			N	-0-					23
05	4433	X	3196	-0-	-1237	-0-	3196	2			N	-0-					23
06	4170	X	3679	-0-	-491	-0-	3679	2			N	-0-					23

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

01	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	2833	2			N	-0-					35
02	2842	X	2658	-0-	-184	-0-	2658	2			N	-0-					35
03	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	2833	2			N	-0-					35
04	2940	X	2775	-0-	-165	-0-	2775	2			N	-0-					35
05	2883	X	2628	-0-	-255	-0-	2628	2			N	-0-					35
06	2760	X	2729	-0-	-31	-0-	2729	2			N	-0-					35

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 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
01	4247	X	2513	-0-	-1734	-0-	2513	2			N	-0-					17
02	3973	X	2058	-0-	-1915	-0-	2058	2			N	-0-					17
03	4247	X	1928	-0-	-2319	-0-	1928	2			N	-0-					17
04	3930	X	2434	-0-	-1496	-0-	2434	2			N	-0-					17
05	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	2661	2			N	-0-					17
*06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					17

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

01	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	145	N	115	-0-	-30	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					19
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					19
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					19
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					19
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

01	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					14
02	493	N	468	-0-	-25	-0-	468	2			N	-0-					14
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					14
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					14
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					14
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	2			N	-0-					14

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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

01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					20
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					20
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					20
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					20
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					20
*06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

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

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

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									
03	6200 X	5328	-0-	-872	-0-	229	1	5088	2	N	10					132
						11	9									
04	6000 X	5284	-0-	-716	-0-	228	1	5056	2	N	-0-					132
05	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	237	1	5276	2	N	-0-					132
06	5160 X	5126	-0-	-34	-0-	221	1	4905	2	N	-0-					132

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

01	961 N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					94
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					94
03	868 N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					94
04	930 N	769	-0-	-161	-0-	769	2			N	-0-					94
05	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					94
06	780 N	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					94

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	290 N	35	-0-	-255	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	374	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	651	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

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-
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1485	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
*06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1534	2	9	9	N	8	8	8			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2605	2	59	9	N	54	154	1			-0-
*09	2220	N	1936	-0-	-284	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
*10	2294	N	1751	-0-	-543	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*11	2220	N	1468	-0-	-752	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
*12	2015	N	1523	-0-	-492	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
*01	1736	N	1443	-0-	-293	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
*02	1421	N	1355	-0-	-66	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
*03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
*04	1410	N	1260	-0-	-150	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
*05	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1165	-0-	-335	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
03	1519	N	533	-0-	-986	-0-	533	2			N	-0-					12
04	1410	N	617	-0-	-793	-0-	617	2			N	-0-					12
05	744	N	560	-0-	-184	-0-	560	2			N	-0-					12
06	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	2			N	-0-					12

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

01	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			N	-0-					13
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					13
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					13
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					13
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					13
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					13

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					37
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					37
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					37
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	524	2	6	9	N	5					42
05	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					42
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	424	2	6	9	N	5					47

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1965	-0-	-329	-0-	1965	2			N	-0-					41
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					41
03	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	1986	2			N	-0-					41
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					41
05	2170	N	2162	-0-	-8	-0-	2162	2			N	-0-					41
*06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					41

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4673 2	19 9	Y	17	59 1		32
04	4530 X	3508	-0-	-1022	-0-	3508 2		Y	-0-			32
05	4743 X	3387	-0-	-1356	-0-	3387 2		Y	-0-			32
06	4590 X	3313	-0-	-1277	-0-	3313 2		Y	-0-			32

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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 #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	2	N	-0-			132
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			132
03	868 N	803	-0-	-65	-0-	803	2	N	-0-			132
04	840 N	503	-0-	-337	-0-	503	2	N	-0-			132
05	961 N	348	-0-	-613	-0-	348	2	N	-0-			132
06	780 N	367	-0-	-413	-0-	367	2	N	-0-			132

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			138
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			138
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-			138
04	270 N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-			138
05	279 N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-			138
06	210 N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-			138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

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							
03	3255 X	2581	-0-	-674	-0-	184	1	2364	2	N	30			225
						33	9							
04	3150 X	2230	-0-	-920	-0-	170	1	2060	2	N	-0-			225
05	3162 X	2397	-0-	-765	-0-	180	1	2217	2	N	-0-			225
06	3060 X	2304	-0-	-756	-0-	179	1	2125	2	N	-0-			225

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 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
01	434 X	279	-0-	-155	-0-	279	2		N	-0-			123
02	319 N	207	-0-	-112	-0-	207	2		N	-0-			123
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-			123
04	270 N	206	-0-	-64	-0-	206	2		N	-0-			123
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			123
06	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2		N	-0-			123

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			31
02	145 N	115	-0-	-30	-0-	115	2		N	-0-			31
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			31
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			31
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			31
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

*07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
*08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
*09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-			-0-
*10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
*11	1530 N	1033	-0-	-497	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
*12	1581 N	1063	-0-	-518	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
*01	1581 N	843	-0-	-738	-0-	843	2		N	-0-			-0-
*02	986 N	528	-0-	-458	-0-	528	2		N	-0-			-0-
*03	1054 N	516	-0-	-538	-0-	516	2		N	-0-			-0-
*04	810 N	557	-0-	-253	-0-	557	2		N	-0-			-0-
*05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
*06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

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-
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	808	2	53 9	N	48	48	8	-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
03	6045 X	5160	-0-	-885	-0-	5132	2	28	9	N	25	187	1			118
04	5850 X	4852	-0-	-998	-0-	4852	2			N	-0-					118
05	6045 X	4520	-0-	-1525	-0-	4520	2			N	-0-					118
06	5850 X	5342	-0-	-508	-0-	5342	2			N	-0-					118

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	620	N	514	-0-	-106	-0-	503	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	690	N	332	-0-	-358	-0-	330	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	613	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
ARMOR RESOURCES LLC 031587
MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 161339 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	11856	11046	-0-	-810	85901	11046	3	N	-0-			-0-
02	10476	10023	-0-	-453	85448	10023	3	N	-0-			-0-
03	12059	8887	-0-	-3172	82276	8887	3	N	-0-			-0-
04	89560	7284	-0-	-82276	-0-	7284	3	N	-0-			-0-
05	12059	5144	-0-	-6915	-0-	5144	3	N	-0-			-0-
06	10680 #	5481	-0-	-5199	-0-	5481	3	N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	45028 X	45028	-0-	-0-	-0-	45019	3	9	9	N	8	8	1			-0-
04	40610 X	40610	-0-	-0-	-0-	40598	3	12	9	N	11	11	1			-0-
05	45152 X	45152	-0-	-0-	-0-	45148	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*06	42568 X	42568	-0-	-0-	-0-	42551	3	17	9	N	15	15	1			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

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-
03	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	10898	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	11264	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3			N	-0-					-0-
*06	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	10569	3	4	9	N	4	4	1			-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	48608 X	47069	-0-	-1539	-0-	47060	3	9	9	N	8	8	1			-0-
04	47040 X	44223	-0-	-2817	-0-	44210	3	13	9	N	12	12	1			-0-
05	47461 X	45728	-0-	-1733	-0-	45724	3	4	9	N	4	4	1			-0-
06	45540 X	44150	-0-	-1390	-0-	44133	3	17	9	N	15	15	1			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

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-
03	23559 X	23559	-0-	-0-	-0-	23555	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	22755 X	22755	-0-	-0-	-0-	22748	3	7	9	N	6	6	1			-0-
05	23460 X	23460	-0-	-0-	-0-	23458	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*06	22623 X	22623	-0-	-0-	-0-	22614	3	9	9	N	8	8	1			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

01	4123 X	3432	-0-	-691	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
02	3857 X	3152	-0-	-705	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
03	4123 X	3417	-0-	-706	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
04	3420 X	3091	-0-	-329	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
05	3534 X	3491	-0-	-43	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
06	3330 X	3241	-0-	-89	-0-	3241	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

01	3100 N	2421	-0-	-679	1790	2421	2			Y	-0-	31	1			105
02	2900 N	2075	-0-	-825	965	2075	2			Y	-0-	16	1			89
03	3100 N	2359	-0-	-741	224	215	1	2144	2	Y	-0-					89
04	3000 N	3086	-0-	86	310	292	1	2794	2	Y	-0-					89
*05	2699 N	2389	-0-	-310	-0-	214	1	2175	2	Y	-0-					89
*06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	238	1	1432	2	Y	89	89	7			-0-
						98	9									

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

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-
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	63	1	1348	2	N	-0-					-0-
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	66	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	63	1	1349	2	N	-0-					-0-
06	1380 N	1149	-0-	-231	-0-	52	1	1097	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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
03	2201	N	1776	-0-	-425	-0-	1765	2	11	9	Y	10					160
04	2250	N	1284	-0-	-966	-0-	1281	2	3	9	Y	3					163
05	2325	N	1043	-0-	-1282	-0-	1043	2			Y	-0-					163
06	1710	N	905	-0-	-805	-0-	903	2	2	9	Y	2					165

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

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
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					25
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					25
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					25
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

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
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					42
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					42
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					42
*06	121	N	121	-0-	-0-	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	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
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-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	25	1	403	2	Y	-0-					56
04	450	N	371	-0-	-79	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					56
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					56
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					56

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2660	N	1518	-0-	-1142	-0-	1504	2	14	9	Y	13	21	1			10
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1374	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	142	1	1413	2	Y	-0-					10
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	203	1	1939	2	Y	-0-					10
*05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	200	1	2030	2	Y	10					20
							11	9									
*06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	224	1	1347	2	Y	20	20	7			-0-
							22	9									

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1504	-0-	-1596	146	1504	2			Y	-0-	20	1			3
02	1518	N	1372	-0-	-146	-0-	1363	2	9	9	Y	8	11	1			-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	141	1	1408	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	196	1	1874	2	Y	-0-					-0-
*05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	211	1	2139	2	Y	-0-					-0-
*06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	229	1	1380	2	Y	-0-					-0-

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	994	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	925	2	11	9	Y	10	7	1			3
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	94	1	936	2	Y	-0-					3
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	100	1	953	2	Y	-0-					3
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	136	1	1378	2	Y	-0-					3
*06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	152	1	917	2	Y	3	3	7			-0-
							3	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	8	-0-	8	24	8	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1691	-0-	1691	1715	237	1	1425	2	N	26	26	7			-0-
						29	9									

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	97	7			-0-

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
01	3100 N	1850	-0-	-1250	266	1835	2	15	9	Y	14	27	1			69
02	2025 N	1759	-0-	-266	-0-	1759	2			Y	-0-	14	1			55
03	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	210	1	2094	2	Y	-0-					55
04	3000 N	3450	-0-	450	450	327	1	3123	2	Y	-0-					55
*05	3100 N	2996	-0-	-104	346	268	1	2719	2	Y	8					63
						9	9									
*06	2116 N	1770	-0-	-346	-0-	242	1	1459	2	Y	63	63	7			-0-
						69	9									

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
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-	5	1			108
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-	3	1			105
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	2	N	-0-					105
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	N	24					129
						26	9									
*05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	100	1	1015	2	N	24					153
						26	9									
*06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	184	2	N	153	153	7			-0-
						168	9									

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
01	1096 N	790	-0-	-306	-0-	790	2			Y	-0-	10	1			58
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-	5	1			53
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	86	1	854	2	Y	-0-					53
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	144	1	1381	2	Y	-0-					53
*05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	129	1	1305	2	Y	23					76
						25	9									
*06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	121	1	727	2	Y	76	76	7			-0-
						84	9									

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
01	14B DENY	8	-0-	8	24	8	2			N	-0-					67
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	67	67	7			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630

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
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1198	2	20	9	N	18	18	1			32
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1165	2	10	9	N	9	9	1			32
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	107	1	1063	2	N	-0-					32
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	138	1	1315	2	N	-0-					32
*05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	182	1	1849	2	N	-0-					32
*06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	225	1	1353	2	N	32	32	7			-0-
							35	9									

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	139	7			-0-

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-	15	1			16
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	951	2	1	9	N	1	7	1			10
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	87	1	865	2	N	-0-					10
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	117	1	1118	2	N	10					20
							11	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					30
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	43	1	258	2	N	30	30	7			-0-
							33	9									

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2269	2	14	9	N	13	30	1			-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1966	2	17	9	N	15	15	1			-0-
03	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	205	1	2046	2	N	-0-					-0-
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	258	1	2465	2	N	-0-					-0-
*05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	307	1	3118	2	N	-0-					-0-
*06	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	165	1	995	2	N	-0-					-0-

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	229	2	7	9	Y	6	6	1			25
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	414	2	3	9	Y	3	3	1			25
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	477	2	Y	-0-					25
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	72	1	690	2	Y	-0-					25
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	93	1	943	2	Y	-0-					25
*06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	105	1	630	2	Y	25	25	7			-0-
							28	9									

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	Y	1	1	1			17
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	1	1			16
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	2	Y	-0-					16
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	52	1	493	2	Y	8					24
							9	9									
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	43	1	435	2	Y	8					32
							9	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32	7			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
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
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1427	2	23	9	N	21	26	1			8
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1689	2	14	9	N	13	13	1			8
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	185	1	1848	2	N	-0-					8
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	258	1	2465	2	N	10					18
							11	9									
*05	3100	N	3315	-0-	215	215	297	1	3009	2	N	8					26
							9	9									
*06	2473	N	2258	-0-	-215	-0-	318	1	1911	2	N	26	26	7			-0-
							29	9									

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	1	1			27
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					27
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	N	-0-					27
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	2	N	-0-					27
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	N	-0-					27
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	183	2	N	27	27	7			-0-
							30	9									

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1300	2	19	9	N	17	17	1			54
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1126	2	10	9	N	9	9	1			54
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	116	1	1157	2	N	-0-					54
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	151	1	1446	2	N	-0-					54
*05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	164	1	1668	2	N	-0-					54
*06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	194	1	1166	2	N	54	54	7			-0-
							59	9									

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1249	2	17	9	N	15	15	1			57
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-	8	1			49
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	97	1	971	2	N	-0-					49
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	138	1	1315	2	N	-0-					49
*05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	164	1	1668	2	N	-0-					49
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	149	1	899	2	N	49	49	7			-0-
							54	9									

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			Y	-0-	18	1			27
02	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			Y	-0-	9	1			18
03	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	133	1	1322	2	Y	-0-					18
04	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	182	1	1742	2	Y	8					26
							9	9									
*05	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	207	1	2103	2	Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	26	2	4	9	N	4					47
02	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					47
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					47
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	3	1	33	2	N	-0-					47
*05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	4	1	36	2	N	24					71
							26	9									
*06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	16	2	N	71	71	7			-0-
							78	9									

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
01	1488	X	231	-0-	-1257 B	-0-	229	2	2	9	N	2	2	1			27
02	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	132	2	1	9	N	1	1	1			27
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	3	1	28	2	N	-0-					27
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	3	1	33	2	N	-0-					27
*05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	4	1	36	2	N	-0-					27
*06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	7	1	44	2	N	27	27	7			-0-
							30	9									

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	69	69	7			-0-

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

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

BOX CHURCH (RODESSA) //CONT.// 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-	15	1			69
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-	8	1			61
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	96	1	957	2	N	-0-					61
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	131	1	1249	2	N	19					80
						21	9									
*05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	139	1	1414	2	N	30					110
						33	9									
*06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	153	1	920	2	N	110	110	7			-0-
						121	9									

BOX CHURCH (SMACKOVER) 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

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

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

01	14B DENY	8	-0-	8	24	8	2			Y	-0-					25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	25	25	7			-0-

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-	2	1			22
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	Y	-0-					22
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	8					30
						9	9									
*05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	8					38
						9	9									
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	177	2	Y	38	38	7			-0-
						42	9									

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

01	1259 X	128	-0-	-1131	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	1			30
02	174 X	64	-0-	-110	-0-	64	2			Y	-0-					30
03	186 X	63	-0-	-123	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					30
04	150 X	73	-0-	-77	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					30
*05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					30
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	Y	30	30	7			-0-
						33	9									

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	7			-0-

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

01	14B DENY	8	-0-	8	24	8	2			Y	-0-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	27	27	7			-0-

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

01	503 X	503	-0-	-0-	-0-	484	2	19	9	Y	17	7	1			10
02	488 X	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	Y	1	4	1			7
03	527 X	442	-0-	-85	-0-	40	1	402	2	Y	-0-					7
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	55	1	526	2	Y	-0-					7
*05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	-0-					7
*06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	42	1	254	2	Y	7	7	7			-0-
						8	9									

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	7					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	22	22	7			-0-

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

01	3131 X	2406	-0-	-725	-0-	2371	2	35	9	N	32	32	1			13
02	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2095	2	19	9	N	17	17	1			13
03	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	238	1	2370	2	N	-0-					13
04	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	378	1	3616	2	N	-0-					13
*05	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	400	1	4061	2	N	13					26
						14	9									
*06	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	376	1	2260	2	N	26	26	7			-0-
						29	9									

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

01	14B DENY	8	-0-	8	24	8	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	N	-0-					-0-
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	50	1	299	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1325	2	19	9	N	17	17	1			64
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-	9	1			55
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	114	1	1137	2	N	-0-					55
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	162	1	1545	2	N	-0-					55
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	189	1	1922	2	N	-0-					55
*06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	242	1	1458	2	N	55	55	7			-0-
							61	9									

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	8	-0-	8	24	8	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	9021	X	7889	-0-	-1132	-0-	7888	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8730	X	8647	-0-	-83	-0-	8645	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	8928	X	8397	-0-	-531	-0-	8397	3			N	-0-					-0-
06	8490	X	7838	-0-	-652	-0-	7835	3	3	9	N	3	3	1			-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	1708	-0-	-1733	-0-	1708	3	N	-0-			-0-
02	4872 X	2862	-0-	-2010	-0-	2862	3	N	-0-			-0-
03	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3	N	-0-			-0-
04	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3	N	-0-			-0-
05	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3	N	-0-			-0-
06	5040 X	2969	-0-	-2071	-0-	2969	3	N	-0-			-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

01	6324 X	6211	-0-	-113	-0-	6211	3	N	-0-			-0-
02	5800 X	5717	-0-	-83	-0-	5717	3	N	-0-			-0-
03	6045 X	5960	-0-	-85	-0-	5960	3	N	-0-			-0-
04	6000 X	5983	-0-	-17	-0-	5983	3	N	-0-			-0-
05	6200 X	6080	-0-	-120	-0-	6080	3	N	-0-			-0-
*06	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

01	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3	N	-0-			-0-
02	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3	N	-0-			-0-
03	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3	N	-0-			-0-
04	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3	N	-0-			-0-
05	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3	N	-0-			-0-
*06	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3	N	-0-			-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

01	12369 X	11852	-0-	-517	-0-	11852	3	N	-0-			-0-
02	11571 X	11096	-0-	-475	-0-	11096	3	N	-0-			-0-
03	11966 X	10430	-0-	-1536	-0-	10430	3	N	-0-			-0-
04	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	3	N	-0-			-0-
05	11873 X	10945	-0-	-928	-0-	10945	3	N	-0-			-0-
*06	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

01	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	3	N	-0-			-0-
02	13282 X	12213	-0-	-1069	-0-	12213	3	N	-0-			-0-
03	13609 X	12325	-0-	-1284	-0-	12325	3	N	-0-			-0-
04	13860 X	13434	-0-	-426	-0-	13434	3	N	-0-			-0-
05	14322 X	-0-	-0-	-14322	-0-			N	-0-			-0-
06	13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

01	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2	N	-0-			-0-
02	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2	N	-0-			-0-
03	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2	N	-0-			-0-
04	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2	N	-0-			-0-
05	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2	N	-0-			-0-
06	3750 X	2727	-0-	-1023	-0-	2727	2	N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-			-0-
02	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-			-0-
03	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-			-0-
04	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-			-0-
*05	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-			-0-
06	7470 X	7191	-0-	-279	-0-	7191	2			N	-0-			-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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-
03	4464 X	4069	-0-	-395	-0-	557	1	3512	2	N	-0-			-0-
04	4320 X	3467	-0-	-853	-0-	433	1	3034	2	N	-0-			-0-
05	4371 X	3525	-0-	-846	-0-	464	1	3061	2	N	-0-			-0-
06	3930 X	3927	-0-	-3	-0-	518	1	3409	2	N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	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

01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	108	3			N	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			-0-

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5679	3	172	9	N	156	182	1			51
04	4500	X	2225	-0-	-2275	-0-	2045	3	180	9	N	164					215
05	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6418	3	144	9	N	131					346
06	4500	X	4267	-0-	-233	-0-	4178	3	89	9	N	81	177	1			250

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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

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									
03	35557	X	33388	-0-	-2169	-0-	930	1	32018	2	N	400	360	1			129
							440	9									
04	34410	X	31195	-0-	-3215	-0-	900	1	29857	2	N	398	363	1			164
							438	9									
05	35557	X	31752	-0-	-3805	-0-	930	1	30405	2	N	379	352	1			191
							417	9									
06	34410	X	28052	-0-	-6358	-0-	900	1	26786	2	N	333	365	1			159
							366	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	9945	9173	-0-	-772	-0-	419	1	8725	2	N	26	174	1			37
						29	9									
02	7859	8091	-0-	232	232	392	1	7668	2	N	28					65
						31	9									
03	9065	8617	-0-	-448	-0-	419	1	8180	2	N	16					81
						18	9									
04	8130	7662	-0-	-468	-0-	706	1	6956	2	N	-0-					81
05	8401	9047	-0-	646	646	729	1	8288	2	N	27					108
						30	9									
*06	9047	8336	-0-	-711	-0-	719	1	7617	2	N	-0-					108

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2511 X	1911	-0-	-600	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
02	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
05	2511 N	2367	-0-	-144	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
06	2280 N	458	-0-	-1822	-0-	458	3			N	-0-					-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

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
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	9	1	607	2	Y	-0-			49
04	840 N	573	-0-	-267	-0-	14	1	559	2	Y	-0-			49
05	868 N	154	-0-	-714	-0-	3	1	151	2	Y	-0-			49
06	600 N	544	-0-	-56	-0-	12	1	532	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

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
03	403 N	274	-0-	-129	-0-	4	1	270	2	Y	-0-			49
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	9	1	350	2	Y	-0-			49
05	465 N	242	-0-	-223	-0-	4	1	238	2	Y	-0-			49
*06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	450	2	Y	-0-			49

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

01	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
02	2900 N	4531	-0-	1631	1631	4531	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	4170	-0-	1070	2701	4170	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3232	-0-	232	2933	3232	2			N	-0-			-0-
05	5421 X	2488	-0-	-2933	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
*06	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-			-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

01	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			Y	-0-			-0-
02	5452 X	5160	-0-	-292	-0-	5160	2			Y	-0-			-0-
03	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			Y	-0-			-0-
04	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			Y	-0-			-0-
05	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			Y	-0-			-0-
*06	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			Y	-0-			-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

01	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2			Y	-0-			-0-
02	7946 X	7461	-0-	-485	-0-	7461	2			Y	-0-			-0-
03	8897 X	5141	-0-	-3756	-0-	5141	2			Y	-0-			-0-
04	8610 X	7798	-0-	-812	-0-	7798	2			Y	-0-			-0-
05	8897 X	7559	-0-	-1338	-0-	7559	2			Y	-0-			-0-
06	8430 X	6645	-0-	-1785	-0-	6645	2			Y	-0-			-0-

BUTLER (COTTON VALLEY LIME) 14009 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ORBIT EXPLORATION LLC 625548
S. W. UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 117966 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 17404 PERF.16710 - 17348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

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-
03	1550 N	1347	-0-	-203 B	-0-	1347	2	N	-0-			-0-
04	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	911	-0-	-391 B	-0-	911	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1020	-0-	-270 B	-0-	1020	2	N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

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-
03	2933 X	2933	-0-	-0- B	-0-	2933	2	N	-0-			-0-
04	2670 X	1745	-0-	-925 B	-0-	1745	2	N	-0-			-0-
05	2697 X	2312	-0-	-385 B	-0-	2312	2	N	-0-			-0-
06	2670 X	1556	-0-	-1114 B	-0-	1556	2	N	-0-			-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

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-
03	341 N	180	-0-	-161 B	-0-	180	2	N	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2	N	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2	N	-0-			-0-
06	180 N	110	-0-	-70 B	-0-	110	2	N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	341	X	187	-0-	-154 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	330	X	264	-0-	-66 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	1623	X	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
06	330	X	117	-0-	-213 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

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-
03	1922	N	1869	-0-	-53 B	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1769	-0-	-31 B	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
*06	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

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-
03	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	540	N	478	-0-	-62 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*06	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

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-
03	1581	N	1452	-0-	-129 B	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	963	-0-	-537 B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	917	-0-	-540 B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	947	-0-	-463 B	-0-	947	2			N	-0-					-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

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-
03	806	N	768	-0-	-38 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	780	N	714	-0-	-66 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	750	N	483	-0-	-267 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

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-
03	465	N	398	-0-	-67 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	390	N	214	-0-	-176 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

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-
03	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*06	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	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
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-
03	806 N	263	-0-	-543 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	390 N	257	-0-	-133 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	377 N	339	-0-	-38	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	527 N	225	-0-	-302	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	510 N	220	-0-	-290	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	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

01	34565 X	24223	-0-	-10342	-0-	378	1	23783	3	N	56	182	1			75
						62	9									
02	32335 X	29476	-0-	-2859	-0-	522	1	28890	3	N	58					133
						64	9									
03	37935 X	37935	-0-	-0-	-0-	540	1	37328	3	N	61					194
						67	9									
04	37887 X	37887	-0-	-0-	-0-	540	1	37253	3	N	85	176	0			103
						94	9									
05	35862 X	35862	-0-	-0-	-0-	558	1	35232	3	N	65					168
						72	9									
06	33450 X	17079	-0-	-16371	-0-	342	1	16703	3	N	31	177	1			22
						34	9									

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RON JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 283718 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6393 - 6411

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
03	3100 N	1271	-0-	-1829	73037	1262	2	9	9	N	8					137
04	3000 N	1325	-0-	-1675	71362	1314	2	11	9	N	10					147
05	3100 N	1243	-0-	-1857	69505	1234	2	9	9	N	8					155
*06	3000 N	1217	-0-	-1783	67722	1209	2	8	9	N	7					162

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
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									
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	174	1	1388	2	N	18					35
							20	9									
04	1860	N	1590	-0-	-270	-0-	180	1	1407	2	N	3					38
							3	9									
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	232	1	1686	2	N	-0-					38
06	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	164	1	1322	2	N	1					39
							1	9									

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

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									
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	42	1	340	2	N	-0-					13
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					13
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					13
06	360	N	23	-0-	-337	-0-	3	1	20	2	N	-0-					13

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

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
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT					92
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT					92
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT					92
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT					92

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

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-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	218					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	218					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	218					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	218					Y	NO RPT					-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

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
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240					Y	NO RPT					175
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240					Y	NO RPT					175
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240					Y	NO RPT					175
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240					Y	NO RPT					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
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									
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	45	1	998	2	N	25					235
							28	9									
04	990	N	805	-0-	-185	-0-	34	1	760	2	N	10					245
							11	9									
05	1364	N	885	-0-	-479	-0-	37	1	829	2	N	17					262
							19	9									
06	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	44	1	973	2	N	8					270
							9	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

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
03	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	69	1	1533	2	N	-0-					63
04	1590	N	1524	-0-	-66	-0-	66	1	1458	2	N	-0-					63
05	2015	N	1375	-0-	-640	-0-	59	1	1306	2	N	9					72
							10	9									
06	1560	N	935	-0-	-625	-0-	40	1	894	2	N	1					73
							1	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	73	1	1616	2	N	13					97
							14	9									
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	2	N	16					113
							18	9									
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	67	1	1489	2	N	30					143
							33	9									
*06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	67	1	1493	2	N	4					147
							4	9									

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

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
03	372	N	115	-0-	-257	-0-	5	1	110	2	N	-0-					158
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	4	1	79	2	N	-0-					158
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	4	1	78	2	N	-0-					158
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	3	1	56	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
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
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					262
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					262
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					262
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-					262

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	50	1	1116	2	N	29					142
							32	9									
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	46	1	1021	2	N	25					167
							28	9									
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	52	1	1146	2	N	20					187
							22	9									
*06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	42	1	943	2	N	1					188
							1	9									

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					92
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	92	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	84	1	1863	2	N	-0-					65
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	84	1	1873	2	N	-0-					65
05	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	79	1	1745	2	N	-0-					65
06	1890	N	1721	-0-	-169	-0-	74	1	1638	2	N	8					73
							9	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
06	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

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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
05	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					150
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
06	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

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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
05	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					137
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237
05	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					237
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC EES, LLC 702639
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	930	N	750	-0-	-180	-0-	16 81	1 9	653	2	N	74	176	1			110
02	870	N	245	-0-	-625	-0-	3 85	1 9	157	2	N	77	155	1			32
03	868	N	753	-0-	-115	-0-	17 85	1 9	651	2	N	77					109
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	21 83	1 9	629	2	N	75	145	1			39
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	30 79	1 9	652	2	N	72					111
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	22 80	1 9	609	2	N	73					184

COMO (GLOYD) //CONT.// 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	76					160
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	328	1	79	9	Y	72	187	1			45
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	283	1	101	9	Y	92					137
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	263	1	87	9	Y	79	46	1			170

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	3	1	110	2	N	72					162
							79	9									
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	3	1	91	2	N	70	169	1			63
							77	9									
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	3	1	56	2	N	45					108
							50	9									
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	82					190
							90	9									

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
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									
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	22	1	844	2	N	92	173	1			139
							101	9									
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	27	1	813	2	N	78	158	1			59
							86	9									
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	39	1	827	2	N	82					141
							90	9									
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	29	1	781	2	N	77	170	1			48
							85	9									

COMO (RODESSA HILL, LO.) 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 278524 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7985 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3554					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	755	-0-	755	4309	755	1			N	-0-					-0-
*05	0	W	881	-0-	881	5190	881	1			N	-0-					-0-
06	0	W	909	-0-	909	6099	909	1			N	-0-					-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

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	6254	-0-	3254	3254	6254	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4551	-0-	1451	4705	4551	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3599	-0-	599	5304	3599	2			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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	630	N	252	-0-	-378	-0-	252	3			N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

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									
03	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	134	1	1896	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*04	2010	N	1446	-0-	-564	-0-	97	1	1348	2	Y	1	1	7			2
							1	9									
05	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	136	1	1798	2	Y	-0-					2
06	1980	N	1454	-0-	-526	-0-	103	1	1345	2	Y	5					7
							6	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	108	1	1523	2	Y	-0-					-0-
*04	1800	N	1498	-0-	-302	-0-	100	1	1397	2	Y	1					1
							1	9									
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	115	1	1520	2	Y	-0-					1
06	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	113	1	1466	2	Y	-0-					1

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
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									
03	3751	X	2821	-0-	-930	-0-	186	1	2631	2	Y	4	13	1			1
							4	9									
*04	3720	X	2987	-0-	-733	-0-	199	1	2776	2	Y	11					12
							12	9									
05	3844	X	2359	-0-	-1485	-0-	166	1	2192	2	Y	1					13
							1	9									
06	3720	X	3183	-0-	-537	-0-	227	1	2956	2	Y	-0-					13

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2263	N	1323	-0-	-940	-0-	87	1	1236	2	Y	-0-	6	1			4
*04	3000	N	3799	-0-	799	799	254	1	3537	2	Y	7					11
							8	9									
05	3100	N	3322	-0-	222	1021	234	1	3088	2	Y	-0-					11
*06	3000	N	2748	-0-	-252	769	196	1	2552	2	Y	-0-					11

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	131	1	1857	2	Y	10	84	1			22
							11	9									
*04	2010	N	1765	-0-	-245	-0-	118	1	1646	2	Y	1	11	7			12
							1	9									
05	2077	N	1874	-0-	-203	-0-	132	1	1742	2	Y	-0-					12
*06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	137	1	1787	2	Y	-0-					12

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	125	1	1771	2	Y	-0-					-0-
*04	1920	N	1789	-0-	-131	-0-	120	1	1669	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	136	1	1793	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1719	-0-	-111	-0-	122	1	1593	2	Y	4					4
							4	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
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									
03	3100	N	3425	-0-	325	325	226	1	3193	2	Y	5	16	1			6
							6	9									
*04	2917	N	2592	-0-	-325	-0-	173	1	2417	2	Y	2					8
							2	9									
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	159	1	2099	2	Y	-0-					8
*06	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	175	1	2276	2	Y	-0-					8

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

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-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	115	1	1624	2	Y	-0-					-0-
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	112	1	1557	2	Y	-0-					-0-
*05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	118	1	1559	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1505	-0-	-115	-0-	107	1	1398	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

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-
03	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	98	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1424	-0-	-136	-0-	95	1	1329	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	98	1	1297	2	Y	-0-					-0-
*06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	107	1	1396	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

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-
03	1829	N	251	-0-	-1578	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	184	-0-	-1376	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	145	-0-	-165	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

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-
03	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	175	1	2480	2	Y	-0-					-0-
*04	2760	X	2603	-0-	-157	-0-	174	1	2429	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2779	-0-	-73	-0-	196	1	2583	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	189	1	2462	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

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-
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	254	1	3594	2	Y	-0-					-0-
*04	3270	X	2559	-0-	-711	-0-	171	1	2388	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	2653	-0-	-1005	-0-	187	1	2466	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	2430	-0-	-1290	-0-	173	1	2257	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
03	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	92	1	1300	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1470	N	1195	-0-	-275	-0-	80	1	1113	2	N	2					2
							2	9									
05	1519	N	765	-0-	-754	-0-	54	1	709	2	N	2					4
							2	9									
06	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	86	1	1114	2	N	4					8
							4	9									

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

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-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	101	1	1435	2	N	-0-					-0-
*04	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	123	1	1718	2	N	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	143	1	1886	2	N	-0-					-0-
*06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	134	1	1751	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

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-
03	4278	X	4067	-0-	-211	-0-	268	1	3799	2	Y	-0-					-0-
*04	3990	X	3703	-0-	-287	-0-	248	1	3455	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3996	-0-	-127	-0-	282	1	3714	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3461	-0-	-529	-0-	247	1	3214	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

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									
03	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	91	1	1283	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
*04	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	92	1	1286	2	Y	12					13
							13	9									
05	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	99	1	1308	2	Y	-0-					13
06	1320	N	1067	-0-	-253	-0-	76	1	988	2	Y	3					16
							3	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

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									
03	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	100	1	1408	2	Y	2	10	1			1
							2	9									
*04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	90	1	1248	2	Y	10					11
							11	9									
05	1643	N	1150	-0-	-493	-0-	81	1	1068	2	Y	1					12
							1	9									
*06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	114	1	1486	2	Y	-0-					12

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
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-
03	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	108	1	1528	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1566	-0-	-84	-0-	105	1	1461	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	118	1	1562	2	Y	-0-					-0-
*06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	114	1	1487	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
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-
03	2976	X	1732	-0-	-1244	-0-	114	1	1618	2	Y	-0-					-0-
*04	2880	X	2444	-0-	-436	-0-	164	1	2279	2	Y	1					1
							1	9									
05	2976	X	2369	-0-	-607	-0-	167	1	2202	2	Y	-0-					1
06	2820	X	2505	-0-	-315	-0-	179	1	2326	2	Y	-0-					1

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
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									
03	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	115	1	1624	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
*04	1530	N	1150	-0-	-380	-0-	76	1	1061	2	Y	12					12
							13	9									
05	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	113	1	1493	2	Y	1					13
							1	9									
*06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	138	1	1803	2	Y	4					17
							4	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
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-
03	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	84	1	1189	2	Y	-0-					-0-
*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	97	1	1356	2	Y	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	105	1	1381	2	Y	-0-					-0-
*06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	99	1	1292	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
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-
03	2542	N	2362	-0-	-180	-0-	156	1	2206	2	Y	-0-					-0-
*04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	150	1	2094	2	Y	-0-					-0-
*05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	169	1	2229	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2261	-0-	-19	-0-	161	1	2100	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
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-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	157	1	2215	2	Y	-0-					-0-
*04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	145	1	2021	2	Y	-0-					-0-
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	165	1	2179	2	Y	-0-					-0-
*06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	161	1	2101	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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									
03	1829	N	1351	-0-	-478	-0-	89	1	1262	2	N	-0-					114
*04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	104	1	1453	2	N	-0-	42	7			72
05	1829	N	1573	-0-	-256	-0-	109	1	1436	2	N	25					97
							28	9									
06	1320	N	1049	-0-	-271	-0-	68	1	887	2	N	85					182
							94	9									

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

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-
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	42	1	596	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	610	-0-	-50	-0-	41	1	569	2	Y	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	46	1	610	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	420	-0-	-210	-0-	30	1	390	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

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-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

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									
03	2573	X	2359	-0-	-214	-0-	156	1	2203	2	N	-0-					156
*04	2490	N	2321	-0-	-169	-0-	155	1	2166	2	N	-0-	75	7			81
05	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	167	1	2201	2	N	47					128
							52	9									
06	2280	N	1853	-0-	-427	-0-	128	1	1672	2	N	48					176
							53	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

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									
03	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	116	1	1645	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
*04	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	111	1	1551	2	Y	9					12
							10	9									
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	126	1	1664	2	Y	1					13
							1	9									
*06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	122	1	1592	2	Y	4					17
							4	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
03	2976 X	2382	-0-	-594	-0-	157	1	2224	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*04	2430 X	1199	-0-	-1231	-0-	80	1	1118	2	N	1					1
						1	9									
05	3100 X	3097	-0-	-3	-0-	218	1	2879	2	N	-0-					1
06	3000 X	2437	-0-	-563	-0-	174	1	2263	2	N	-0-					1

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

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									
03	2449 N	2368	-0-	-81	-0-	156	1	2212	2	N	-0-					39
*04	2340 N	2253	-0-	-87	-0-	148	1	2061	2	N	40					79
						44	9									
05	2387 N	2337	-0-	-50	-0-	165	1	2172	2	N	-0-					79
06	2280 N	1842	-0-	-438	-0-	131	1	1711	2	N	-0-					79

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

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-
03	3255 X	3131	-0-	-124	-0-	207	1	2924	2	N	-0-					-0-
*04	3060 X	2871	-0-	-189	-0-	192	1	2679	2	N	-0-					-0-
05	3069 X	2833	-0-	-236	-0-	200	1	2633	2	N	-0-					-0-
06	3030 X	3024	-0-	-6	-0-	216	1	2808	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

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									
03	1674 N	638	-0-	-1036	-0-	42	1	596	2	N	-0-					75
*04	1530 N	983	-0-	-547	-0-	66	1	917	2	N	-0-	25	7			50
05	1519 N	230	-0-	-1289	-0-	16	1	214	2	N	-0-					50
*06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	113	1	1475	2	N	-0-					50

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

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									
03	2015 N	1961	-0-	-54	-0-	129	1	1832	2	N	-0-					154
*04	1950 N	1877	-0-	-73	-0-	126	1	1751	2	N	-0-	17	7			137
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	145	1	1908	2	N	70					207
						77	9									
*06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	142	1	1843	2	N	7					214
						8	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3100	X	2767	-0-	-333	-0-	183	1	2584	2	N	-0-					-0-
*04	3000	X	2656	-0-	-344	-0-	178	1	2478	2	N	-0-					-0-
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	216	1	2842	2	N	-0-					-0-
*06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	209	1	2720	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2201	N	658	-0-	-1543	-0-	43	1	615	2	N	-0-					87
*04	2070	N	1246	-0-	-824	-0-	83	1	1163	2	N	-0-	48	7			39
05	1798	N	1484	-0-	-314	-0-	105	1	1379	2	N	-0-					39
*06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	106	1	1382	2	N	-0-					39

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
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									
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	136	1	1927	2	N	1	5	1			2
							1	9									
*04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	127	1	1772	2	N	10					12
							11	9									
05	1891	N	1588	-0-	-303	-0-	112	1	1475	2	N	1					13
							1	9									
*06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	143	1	1867	2	N	4					17
							4	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
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									
03	2108	N	1549	-0-	-559	-0-	102	1	1447	2	N	-0-	4	1			2
*04	2160	N	1412	-0-	-748	-0-	94	1	1308	2	N	9					11
							10	9									
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	110	1	1446	2	N	-0-					11
*06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	127	1	1653	2	N	-0-					11

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
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-
03	3844	X	3816	-0-	-28	-0-	252	1	3564	2	N	-0-					-0-
*04	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	452	1	2939	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3814	-0-	-30	-0-	501	1	3313	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3408	-0-	-282	-0-	467	1	2941	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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									
03	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	107	1	1512	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*04	1920	N	1576	-0-	-344	-0-	105	1	1459	2	Y	11					12
							12	9									
05	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	115	1	1514	2	Y	1					13
							1	9									
*06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	118	1	1531	2	Y	4					17
							4	9									

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

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									
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	28	1	397	2	N	-0-					144
*04	450	N	401	-0-	-49	-0-	27	1	374	2	N	-0-	24	7			120
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	N	-0-					120
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	N	-0-					120

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

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									
03	3472	X	2870	-0-	-602	-0-	189	1	2680	2	N	1	5	1			1
							1	9									
*04	3360	X	2968	-0-	-392	-0-	198	1	2758	2	N	11					12
							12	9									
05	3472	X	2968	-0-	-504	-0-	209	1	2758	2	N	1					13
							1	9									
06	3060	X	3029	-0-	-31	-0-	216	1	2809	2	N	4					17
							4	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

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									
03	1860	N	1390	-0-	-470	-0-	92	1	1297	2	N	1	6	1			-0-
							1	9									
*04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	128	1	1789	2	N	11					11
							12	9									
05	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	123	1	1625	2	N	-0-					11
06	1350	N	1098	-0-	-252	-0-	78	1	1016	2	N	4					15
							4	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

01	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1511	-0-	-55	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1530	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 #: 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
01	1147	N	563	-0-	-584	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	574	-0-	-573	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	147	-0-	-393	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	6	-0-	-1141	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

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-
03	2480	N	2376	-0-	-104	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2337	-0-	-33	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2208	-0-	-102	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
*06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1020	-0-	-685	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
04	1260	N	958	-0-	-302	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	753	-0-	-363	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	825	-0-	-165	-0-	825	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

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-
03	6532	X	3284	-0-	-3248	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-
04	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
05	434	X	270	-0-	-164	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
06	420	X	309	-0-	-111	-0-	309	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

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-
03	3689	X	3541	-0-	-148	-0-	3541	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3467	-0-	-103	-0-	3467	3			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	3527	3			Y	-0-					-0-
*06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3441	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 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
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-
03	4309	X	3635	-0-	-674	-0-	3635	3			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3842	-0-	-238	-0-	3841	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4092	X	3936	-0-	-156	-0-	3936	3			Y	-0-					-0-
*06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3810	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

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-
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
06	2610	N	2593	-0-	-17	-0-	2593	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

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-
03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
*06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1705	X	1596	-0-	-109	-0-	1596	3			Y	-0-					12
02	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					12
03	1705	X	1605	-0-	-100	-0-	1605	3			Y	-0-					12
04	1650	X	1517	-0-	-133	-0-	1517	3			Y	-0-					12
05	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	1508	3			Y	-0-					12
*06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					12

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

01	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	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 #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2258	-0-	-408	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
06	2490	N	856	-0-	-1634	-0-	856	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

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-
03	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2696	-0-	-154	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

01	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	3			Y	-0-					20
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-					20
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					20
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					20
05	713	N	298	-0-	-415	-0-	298	3			Y	-0-					20
*06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			Y	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

01	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
02	2001	N	1917	-0-	-84	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
*06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

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-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	194	-0-	-1366	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

01	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1788	-0-	-351	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	6	-0-	-110	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	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 #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					28
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					28
03	1953 N	1514	-0-	-439	-0-	1514	3			Y	-0-					28
04	1830 N	1430	-0-	-400	-0-	1430	3			Y	-0-					28
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					28
06	1470 N	1429	-0-	-41	-0-	1429	3			Y	-0-					28

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
03	2356 N	2240	-0-	-116	-0-	2240	3			Y	-0-					129
04	2280 N	2261	-0-	-19	-0-	2261	3			Y	-0-					129
05	2356 N	2265	-0-	-91	-0-	2265	3			Y	-0-					129
*06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-					129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

01	2201 N	535	-0-	-1666	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
02	2900 N	3260	-0-	360	360	3260	3			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2978	-0-	-122	238	2978	3			Y	-0-					-0-
04	1821 N	1583	-0-	-238	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
05	2263 X	558	-0-	-1705	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
06	2190 X	622	-0-	-1568	-0-	622	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

01	3658 X	1985	-0-	-1673	-0-	1985	3			Y	-0-					57
02	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			Y	-0-					57
03	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			Y	-0-					57
04	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3729	3	1	9	Y	1	1	1			57
05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			Y	-0-					57
06	3540 X	3475	-0-	-65	-0-	3474	3	1	9	Y	1	1	1			57

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

01	1054	N	832	-0-	-222	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
02	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

01	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
02	1102	N	1095	-0-	-7	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	791	-0-	-229	-0-	791	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			Y	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2500	-0-	-20	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

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-
03	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2090	-0-	-40	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
06	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

01	775	N	579	-0-	-196	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	638	N	520	-0-	-118	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

01	2635	N	1727	-0-	-908	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
02	2436	N	1359	-0-	-1077	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
03	2232	N	1450	-0-	-782	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	498	-0-	-162	-0-	498	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
02	1044	N	856	-0-	-188	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	356	-0-	-754	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	428	-0-	-502	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
*06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1315	-0-	-215	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

01	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
02	1914	N	1849	-0-	-65	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1731	-0-	-189	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

01	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

01	1209	N	586	-0-	-623	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-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 #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
03	6448 X	5964	-0-	-484	-0-	5963	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6180 X	5262	-0-	-918	-0-	5261	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	6293 X	5713	-0-	-580	-0-	5713	3			Y	-0-					-0-
06	6030 X	5771	-0-	-259	-0-	5769	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

01	899 N	768	-0-	-131	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
02	841 N	805	-0-	-36	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
05	868 N	511	-0-	-357	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
06	870 N	290	-0-	-580	-0-	290	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

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-
03	2697 N	2590	-0-	-107	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
04	2460 N	2425	-0-	-35	-0-	2425	3			Y	-0-					-0-
05	2635 N	2159	-0-	-476	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
06	2520 N	1954	-0-	-566	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
02	783 N	777	-0-	-6	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-
04	810 N	296	-0-	-514	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
05	837 N	79	-0-	-758	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	1320 N	189	-0-	-1131	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

01	527 N	200	-0-	-327	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
05	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	89	-0-	-91	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

01	8432 X	8203	-0-	-229	-0-	8203	3			Y	-0-					114
02	7888 X	7680	-0-	-208	-0-	7680	3			Y	-0-					114
03	8308 X	8186	-0-	-122	-0-	8186	3			Y	-0-					114
04	8040 X	7418	-0-	-622	-0-	7418	3			Y	-0-					114
05	8277 X	7937	-0-	-340	-0-	7937	3			Y	-0-					114
06	7950 X	7489	-0-	-461	-0-	7489	3			Y	-0-					114

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	4557 X	121	-0-	-4436	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3			Y	-0-					-0-
03	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7382	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6328	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			Y	-0-					-0-
*06	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5504	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

01	2046 N	1456	-0-	-590	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
05	2201 N	1928	-0-	-273	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
06	1980 N	1836	-0-	-144	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

01	868 N	624	-0-	-244	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
*06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
05	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
06	420 N	339	-0-	-81	-0-	339	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
06	1350 N	1092	-0-	-258	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
*06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	203	N	156	-0-	-47	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					27
02	1595	N	1368	-0-	-227	-0-	1368	3			Y	-0-					27
03	1705	N	1397	-0-	-308	-0-	1397	3			Y	-0-					27
04	1590	N	270	-0-	-1320	-0-	270	3			Y	-0-					27
05	1457	N	283	-0-	-1174	-0-	283	3			Y	-0-					27
06	1350	N	72	-0-	-1278	-0-	72	3			Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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
01	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	1812	3			Y	-0-					53
02	1392	N	1253	-0-	-139	-0-	1253	3			Y	-0-					53
03	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1768	3			Y	-0-					53
04	1740	N	992	-0-	-748	-0-	992	3			Y	-0-					53
05	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	1118	3			Y	-0-					53
06	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1608	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
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					17
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					17
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					17
04	1230	N	975	-0-	-255	-0-	975	3			Y	-0-					17
05	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3			Y	-0-					17
06	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	1113	3			Y	-0-					17

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
04	1560 N	1460	-0-	-100	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
05	1767 N	1001	-0-	-766	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
06	1590 N	943	-0-	-647	-0-	943	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

01	217 N	40	-0-	-177	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

01	6820 X	3779	-0-	-3041	-0-	3779	3			Y	-0-					-0-
02	6119 X	1693	-0-	-4426	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
03	6262 X	5661	-0-	-601	-0-	5661	3			Y	-0-					-0-
04	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	3			Y	-0-					-0-
05	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	3			Y	-0-					-0-
*06	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					18
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-					18
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					18
04	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	1055	3			Y	-0-					18
05	1116 N	844	-0-	-272	-0-	844	3			Y	-0-					18
*06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					18

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
03	3534 X	3482	-0-	-52	-0-	3482	3			Y	-0-					77
04	3420 X	3326	-0-	-94	-0-	3326	3			Y	-0-					77
05	3534 X	3469	-0-	-65	-0-	3469	3			Y	-0-					77
06	3360 X	3345	-0-	-15	-0-	3344	3	1	9	Y	1	1	1			77

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					-0-
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
06	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
02	957 N	921	-0-	-36	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
03	1085 N	935	-0-	-150	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
04	1020 N	980	-0-	-40	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
*06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

01	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	1522	3			Y	-0-					22
02	1566 N	1436	-0-	-130	-0-	1436	3			Y	-0-					22
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					22
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-					22
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					22
06	1590 N	1530	-0-	-60	-0-	1530	3			Y	-0-					22

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

01	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1067	3			Y	-0-					37
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					37
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			Y	-0-					37
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					37
05	1767 N	547	-0-	-1220	-0-	547	3			Y	-0-					37
06	1740 N	991	-0-	-749	-0-	991	3			Y	-0-					37

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	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

01	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
02	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-
03	1891 N	980	-0-	-911	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
04	1590 N	962	-0-	-628	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
05	2604 N	904	-0-	-1700	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
06	960 N	267	-0-	-693	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
03	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
05	868 N	833	-0-	-35	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
06	810 N	792	-0-	-18	-0-	792	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

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-
03	3472 X	2934	-0-	-538	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-
04	3360 X	2755	-0-	-605	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
05	3255 X	2769	-0-	-486	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
06	2850 X	2754	-0-	-96	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
*06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
*06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

01	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
02	1450	N	1397	-0-	-53	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

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-
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2531	-0-	-19	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2519	-0-	-61	-0-	2519	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

01	2666	N	2162	-0-	-504	-0-	2162	3			Y	-0-					-0-
02	2088	N	1386	-0-	-702	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1527	-0-	-573	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1021	-0-	-467	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1101	-0-	-249	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

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-
03	3689	X	3312	-0-	-377	-0-	3312	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3247	-0-	-323	-0-	3247	3			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3235	-0-	-155	-0-	3234	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

01	1054	X	417	-0-	-637	-0-	417	3			N	-0-					20
02	928	X	447	-0-	-481	-0-	447	3			N	-0-					20
03	868	X	441	-0-	-427	-0-	441	3			N	-0-					20
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					20
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					20
*06	3000	N	4244	-0-	1244	1244	4243	3	1	9	N	1	1	1			20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
*06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	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
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	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
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-
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3083	-0-	-37	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	3008	-0-	-112	-0-	3007	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11518	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11825	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	3			Y	-0-					-0-
*06	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10502	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			Y	-0-					-0-
04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
05	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			Y	-0-					-0-
*06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
02	1508	N	1346	-0-	-162	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1156	-0-	-284	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			Y	-0-					15
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					15
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					15
*06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-					15

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	1674	-0-	-2387	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
02	3132	X	1500	-0-	-1632	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	1578	-0-	-1491	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
04	2190	X	1582	-0-	-608	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			Y	-0-					-0-
*06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4557	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
01	5115	X	4576	-0-	-539	-0-	4576	3			Y	-0-					13
02	4785	X	2705	-0-	-2080	-0-	2705	3			Y	-0-					13
03	5115	X	2822	-0-	-2293	-0-	2822	3			Y	-0-					13
04	4950	X	2835	-0-	-2115	-0-	2835	3			Y	-0-					13
05	5115	X	3678	-0-	-1437	-0-	3678	3			Y	-0-					13
06	4440	X	4023	-0-	-417	-0-	4023	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
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	537	-0-	-123	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	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
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-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			Y	-0-					-0-
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4058	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3855	-0-	-135	-0-	3854	3	1	9	Y	1	1	1			-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
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-
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			Y	-0-					-0-
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			Y	-0-					-0-
05	3503	X	2884	-0-	-619	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3027	-0-	-363	-0-	3026	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

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-
03	5022	X	4988	-0-	-34	-0-	4988	3			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4756	-0-	-44	-0-	4755	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4929	X	4807	-0-	-122	-0-	4807	3			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4114	-0-	-716	-0-	4113	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

01	868	N	486	-0-	-382	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	388	-0-	-424	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

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-
03	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5846	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5586	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	3			Y	-0-					-0-
*06	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6206	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

01	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1191	-0-	-230	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
*06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

01	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			Y	-0-					-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3716	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			Y	-0-					-0-
*06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3647	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

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
03	2976	X	2926	-0-	-50	-0-	2926	3			Y	-0-					22
04	2880	X	2829	-0-	-51	-0-	2829	3			Y	-0-					22
05	3038	X	2797	-0-	-241	-0-	2797	3			Y	-0-					22
06	2940	X	2420	-0-	-520	-0-	2420	3			Y	-0-					22

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

01	2015	X	1614	-0-	-401	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			Y	-0-					-0-
03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3			Y	-0-					-0-
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4185	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	3690	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					35
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					35
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					35
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			Y	-0-					35
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	3			Y	-0-					35
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			Y	-0-					35

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-
*06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					40
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					40
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-					40
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					40
05	1798 N	1275	-0-	-523	-0-	1275	3			Y	-0-					40
06	1710 N	1004	-0-	-706	-0-	1004	3			Y	-0-					40

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

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-
03	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			Y	-0-					-0-
04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3793	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			Y	-0-					-0-
*06	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3730	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

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-
03	4278 X	4079	-0-	-199	-0-	4079	3			Y	-0-					-0-
04	4140 X	3926	-0-	-214	-0-	3925	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4247 X	3855	-0-	-392	-0-	3855	3			Y	-0-					-0-
06	4110 X	3955	-0-	-155	-0-	3954	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

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
03	3472 X	3173	-0-	-299	-0-	3173	3			Y	-0-					12
04	3360 X	3192	-0-	-168	-0-	3192	3			Y	-0-					12
05	3472 X	3456	-0-	-16	-0-	3456	3			Y	-0-					12
*06	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3339	3	1	9	Y	1	1	1			12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

01	3968 X	1139	-0-	-2829	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
02	4930 X	2477	-0-	-2453	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
03	5270 X	5231	-0-	-39	-0-	5231	3			Y	-0-					-0-
04	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5225	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5270 X	5262	-0-	-8	-0-	5262	3			Y	-0-					-0-
06	5070 X	3086	-0-	-1984	-0-	3085	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

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-
03	3441 X	2460	-0-	-981	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
04	3330 X	1274	-0-	-2056	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
05	3162 X	1488	-0-	-1674	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
06	3000 X	2710	-0-	-290	-0-	2710	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 #: 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
01	1581	N	991	-0-	-590	-0-	991	3			Y	-0-					27
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					27
03	744	N	418	-0-	-326	-0-	418	3			Y	-0-					27
04	960	N	484	-0-	-476	-0-	484	3			Y	-0-					27
05	1271	N	368	-0-	-903	-0-	368	3			Y	-0-					27
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	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
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-
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
*06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	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
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					60
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					60
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					60
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					60
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					60
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					60

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6482	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6087	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	3			Y	-0-					-0-
*06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6265	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1996	-0-	-422	-0-	1996	3			Y	-0-					-0-
02	2262	N	1810	-0-	-452	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	1851	-0-	-412	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1391	-0-	-529	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1377	-0-	-545	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1563	-0-	-237	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6016	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5739	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	5735	X	5731	-0-	-4	-0-	5731	3			Y	-0-					-0-
06	5550	X	5546	-0-	-4	-0-	5544	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	423	-0-	-4723	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
02	1740	X	398	-0-	-1342	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-
04	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6656	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			Y	-0-					-0-
*06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5441	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	552	-0-	-502	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	372	-0-	-648	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	366	-0-	-688	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

01	1426	N	975	-0-	-451	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1089	-0-	-368	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
*06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

01	2852	X	1437	-0-	-1415	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	1383	-0-	-1024	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1496	-0-	-147	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1514	-0-	-16	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
*06	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
*06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	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 #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
03	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
04	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
05	1116 N	997	-0-	-119	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
06	1050 N	897	-0-	-153	-0-	897	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

01	5735 X	1424	-0-	-4311	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
02	5365 X	5140	-0-	-225	-0-	5140	3			Y	-0-					-0-
03	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5887	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5426	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5487 X	5411	-0-	-76	-0-	5411	3			Y	-0-					-0-
06	5580 X	5115	-0-	-465	-0-	5113	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

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-
03	3286 X	2824	-0-	-462	-0-	2824	3			Y	-0-					-0-
04	3120 X	2882	-0-	-238	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
05	3286 X	3101	-0-	-185	-0-	3101	3			Y	-0-					-0-
06	3180 X	2985	-0-	-195	-0-	2984	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
04	2310 N	2301	-0-	-9	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
05	2387 N	2384	-0-	-3	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
06	2310 N	2204	-0-	-106	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

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-
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			Y	-0-					-0-
04	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-					-0-
05	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			Y	-0-					-0-
06	3420 X	2825	-0-	-595	-0-	2825	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 #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2428	-0-	-331	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
02	2378	X	2217	-0-	-161	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2308	-0-	-234	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
04	2370	X	2146	-0-	-224	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
05	2449	X	2170	-0-	-279	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
06	2340	X	2094	-0-	-246	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	1831	-0-	-989	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1785	-0-	-195	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
02	1914	N	1556	-0-	-358	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1585	-0-	-65	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-
*06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	299	-0-	-121	-0-	299	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 #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 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
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-
03	5580	X	4577	-0-	-1003	-0-	4577	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	4459	-0-	-851	-0-	4458	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5487	X	3493	-0-	-1994	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-
06	4710	X	2943	-0-	-1767	-0-	2943	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
02	928	N	888	-0-	-40	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	828	-0-	-42	-0-	828	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					45
02	899	N	586	-0-	-313	-0-	586	3			Y	-0-					45
03	961	N	464	-0-	-497	-0-	464	3			Y	-0-					45
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					45
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					45
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					45

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

01	461	X	30	-0-	-431	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

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
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5958	3	1	9	Y	1	1	1			27
04	5580	X	2054	-0-	-3526	-0-	2054	3			Y	-0-					27
05	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3			Y	-0-					27
*06	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7219	3	2	9	Y	2	2	1			27

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

01	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
02	928	N	717	-0-	-211	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	390	-0-	-840	-0-	390	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 #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2542	N	2317	-0-	-225	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2378	-0-	-232	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2455	-0-	-211	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
*06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
02	783	N	765	-0-	-18	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
*06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			Y	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1162	-0-	-248	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

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
03	4650	X	4485	-0-	-165	-0-	4485	3			Y	-0-					124
04	4500	X	4239	-0-	-261	-0-	4238	3	1	9	Y	1	1	1			124
05	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	4402	3			Y	-0-					124
06	4470	X	4165	-0-	-305	-0-	4164	3	1	9	Y	1	1	1			124

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	227	-0-	-150	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HALBERT "A" WELL #: 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
01	961	X	492	-0-	-469	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	899	N	437	-0-	-462	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	465	N	233	-0-	-232	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	390	N	118	-0-	-272	-0-	118	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
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-
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			Y	-0-					-0-
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3850	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			Y	-0-					-0-
*06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3829	3	1	9	Y	1	1	1			-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
01	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	3			Y	-0-					-0-
02	6960	X	6376	-0-	-584	-0-	6376	3			Y	-0-					-0-
03	7440	X	6767	-0-	-673	-0-	6767	3			Y	-0-					-0-
04	7410	X	7124	-0-	-286	-0-	7124	3			Y	-0-					-0-
05	7657	X	6441	-0-	-1216	-0-	6441	3			Y	-0-					-0-
06	7410	X	6171	-0-	-1239	-0-	6171	3			Y	-0-					-0-

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
01	2263	N	1721	-0-	-542	-0-	1721	3			Y	-0-					-0-
02	2030	N	1658	-0-	-372	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1752	-0-	-387	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	895	-0-	-872	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1622	-0-	-88	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
02	1305	N	1151	-0-	-154	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1080	-0-	-210	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	985	-0-	-255	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	886	-0-	-404	-0-	886	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	3751	X	3288	-0-	-463	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2391	-0-	-1239	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	42	-0-	-3120	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*06	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7950	3	3	9	N	3	3	1			-0-

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	861	-0-	-255	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	841	N	814	-0-	-27	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	6572	X	5811	-0-	-761	-0-	5810	3	1	9	Y	1	1	1			17
04	6360	X	6100	-0-	-260	-0-	6098	3	2	9	Y	2	2	1			17
05	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			Y	-0-					17
*06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5838	3	2	9	Y	2	2	1			17

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1622	-0-	-358	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1631	-0-	-353	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
*06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

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-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			Y	-0-					-0-
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
*06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

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-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2069	-0-	-31	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
02	1160	N	1140	-0-	-20	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
*06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

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-
03	5766	X	5499	-0-	-267	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5220	-0-	-360	-0-	5219	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
*06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5962	3	2	9	N	2	2	1			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					15
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					15
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					15
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					15
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					15
*06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					15

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
02	1972	N	1946	-0-	-26	-0-	1946	3			Y	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-
06	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	285	-0-	-583	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 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
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-
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2680	-0-	-20	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2684	-0-	-106	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2606	-0-	-94	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1538	-0-	-232	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	1552	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	822	-0-	-288	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
*06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

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-
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			Y	-0-					-0-
04	2670	N	2507	-0-	-163	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-
*06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

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-
03	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7568	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6835	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			Y	-0-					-0-
06	6660	X	6649	-0-	-11	-0-	6647	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1141	-0-	-48	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1076	-0-	-274	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1104	-0-	-216	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1329	-0-	-171	-0-	1329	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 #: 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
01	1488	X	966	-0-	-522	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
03	2325	N	844	-0-	-1481	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	2	-0-	-928	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
*06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	290	N	243	-0-	-47	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	589	N	254	-0-	-335	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

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-
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-
*06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

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-
03	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2222	-0-	-148	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2302	-0-	-85	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2257	-0-	-53	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

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-
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			Y	-0-					-0-
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			Y	-0-					-0-
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
*06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3007	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

01	775	N	475	-0-	-300	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	438	-0-	-55	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	245	-0-	-205	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
*06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			23
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			23
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			23
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			23
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			23
*06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

01	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
02	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2		N	-0-			-0-
03	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		N	-0-			-0-
04	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2		N	-0-			-0-
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2		N	-0-			-0-
*06	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

01	3348 X	3347	-0-	-1	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
02	3132 X	1861	-0-	-1271	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
03	3348 X	2382	-0-	-966	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
04	3240 X	2182	-0-	-1058	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
05	3348 X	2363	-0-	-985	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
06	3240 X	1547	-0-	-1693	-0-	1547	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

01	1116 N	985	-0-	-131	-0-	985	2		Y	-0-			4
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		Y	-0-			4
03	1147 N	665	-0-	-482	-0-	665	2		Y	-0-			4
04	960 N	806	-0-	-154	-0-	806	2		Y	-0-			4
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		Y	-0-			4
*06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		Y	-0-			4

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
*06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	235	-0-	-1882	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1681	-0-	-241	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
*06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					3
02	1595	N	810	-0-	-785	-0-	810	2			Y	-0-					3
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					3
04	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	1323	2			Y	-0-					3
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					3
06	1650	N	1415	-0-	-235	-0-	1415	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

01	1829	N	1605	-0-	-224	-0-	1605	2			Y	-0-					6
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					6
03	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	2			Y	-0-					6
04	2120	N	2100	-0-	-20	-0-	2100	2			Y	-0-					6
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					6
06	2790	X	1540	-0-	-1250	-0-	1540	2			Y	-0-					6

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					3
02	1131	N	786	-0-	-345	-0-	786	2			Y	-0-					3
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					3
04	810	N	738	-0-	-72	-0-	738	2			Y	-0-					3
05	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	2			Y	-0-					3
06	750	N	624	-0-	-126	-0-	624	2			Y	-0-					3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

01	3410	X	2237	-0-	-1173	-0-	2237	2			Y	-0-					4
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					4
03	3410	X	2929	-0-	-481	-0-	2929	2			Y	-0-					4
04	3300	X	1203	-0-	-2097	-0-	1203	2			Y	-0-					4
05	3410	X	399	-0-	-3011	-0-	399	2			Y	-0-					4
06	3300	X	2581	-0-	-719	-0-	2581	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

01	1829	N	553	-0-	-1276	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
02	1711	N	605	-0-	-1106	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	719	-0-	-1110	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
*06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					20
02	580	N	570	-0-	-10	-0-	570	2			N	-0-					20
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					20
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					20
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					20
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					20

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	319	N	95	-0-	-224	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2020

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3514	-0-	-1198	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
02	3857	X	3253	-0-	-604	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3894	-0-	-74	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			Y	-0-					-0-
*06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

01	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

01	17515	X	8590	-0-	-8925	-0-	8590	2			Y	-0-					-0-
02	13340	X	8235	-0-	-5105	-0-	8235	2			Y	-0-					-0-
03	12586	X	8220	-0-	-4366	-0-	8220	2			Y	-0-					-0-
04	10530	X	7529	-0-	-3001	-0-	7529	2			Y	-0-					-0-
05	9982	X	6707	-0-	-3275	-0-	6707	2			Y	-0-					-0-
06	8520	X	5897	-0-	-2623	-0-	5897	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			Y	-0-					-0-
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	1175	-0-	-1305	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	1405	-0-	-995	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

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-
03	5115	X	4239	-0-	-876	-0-	138	1	4101	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	3961	-0-	-989	-0-	127	1	3834	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4516	-0-	-599	-0-	143	1	4373	2	Y	-0-					-0-
*06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	143	1	4400	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1301	-0-	-559	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
02	928	N	872	-0-	-56	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	740	-0-	-1120	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	543	-0-	-717	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	454	-0-	-476	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	485	-0-	-235	-0-	485	2			Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	3144	-0-	-2467	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
02	4582	X	2322	-0-	-2260	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3335	-0-	-819	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3995	-0-	-25	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3121	-0-	-1033	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2228	-0-	-1012	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 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
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-
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					3
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					3
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					3
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					3
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					3
*06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
*06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

01	2573	X	2312	-0-	-261	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2312	-0-	-230	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2137	-0-	-353	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	231	-0-	-1	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
02	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

01	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	279	-0-	-11	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

01	2356	X	1892	-0-	-464	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
02	2001	N	1517	-0-	-484	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1523	-0-	-616	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1357	-0-	-473	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1409	-0-	-203	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

01	992	N	568	-0-	-424	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
02	2407	N	514	-0-	-1893	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1357	-0-	-503	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

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

01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
02	1740 N	899	-0-	-841	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
03	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
06	1020 N	644	-0-	-376	-0-	644	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

01	3286 X	2778	-0-	-508	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
02	3074 X	1373	-0-	-1701	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
03	3286 X	2257	-0-	-1029	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
04	2700 X	2547	-0-	-153	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
05	2790 X	1797	-0-	-993	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
06	2700 X	1901	-0-	-799	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

01	3379 X	3309	-0-	-70	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
02	3190 X	2980	-0-	-210	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
03	3410 X	3211	-0-	-199	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
04	3300 X	3051	-0-	-249	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
05	3317 X	3009	-0-	-308	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
06	3210 X	2999	-0-	-211	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
*06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
02	1885 X	-0-	-0-	-1885	-0-					Y	-0-					-0-
03	1550 X	11	-0-	-1539	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	3120 X	490	-0-	-2630	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
05	3224 X	1009	-0-	-2215	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
*06	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
*06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
02	2088 X	1996	-0-	-92	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
*06	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					3
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					3
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					3
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					3
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					3
*06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

01	3007 X	1224	-0-	-1783	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
02	2813 X	1640	-0-	-1173	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
03	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
04	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
05	1891 X	1305	-0-	-586	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
06	2490 X	1325	-0-	-1165	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
03	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
05	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
*06	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
03	806 N	330	-0-	-476	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	365	-0-	-115	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
05	837 N	525	-0-	-312	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
*06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2260	-0-	-189	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
02	2320	N	1782	-0-	-538	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2108	-0-	-310	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	1287	-0-	-903	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
*06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

01	806	N	636	-0-	-170	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	696	N	613	-0-	-83	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	651	N	454	-0-	-197	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	630	N	421	-0-	-209	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	382	-0-	-24	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	432	-0-	-108	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178

01	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	771	-0-	-717	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
*06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

01	2852	X	2459	-0-	-393	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2435	-0-	-417	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2404	-0-	-356	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1072	-0-	-1780	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	49	-0-	-2711	-0-	49	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

01	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1395	-0-	-171	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
*06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	91	-0-	-1335	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	62	-0-	-721	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

01	3224	X	3151	-0-	-73	-0-	3151	2			Y	-0-					3
02	3016	X	2743	-0-	-273	-0-	2743	2			Y	-0-					3
03	3348	X	3325	-0-	-23	-0-	3325	2			Y	-0-					3
04	3240	X	1026	-0-	-2214	-0-	1026	2			Y	-0-					3
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					3
*06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1405	-0-	-277	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
*06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

01	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	456	-0-	-153	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

01	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	107	-0-	-183	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	925	-0-	-875	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1147	-0-	-263	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
*06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

01	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			Y	-0-					-0-
02	6815	X	5487	-0-	-1328	-0-	5487	2			Y	-0-					-0-
03	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			Y	-0-					-0-
04	7500	X	6595	-0-	-905	-0-	6595	2			Y	-0-					-0-
05	7750	X	6926	-0-	-824	-0-	6926	2			Y	-0-					-0-
06	7860	X	7610	-0-	-250	-0-	7610	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

01	3565	X	2509	-0-	-1056	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
02	3683	X	1407	-0-	-2276	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	1303	-0-	-2634	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	2451	-0-	-1359	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	1973	-0-	-457	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

01	5270	X	4069	-0-	-1201	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	3765	-0-	-1165	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	3610	-0-	-1660	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3464	-0-	-1636	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3453	-0-	-856	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2774	-0-	-1156	-0-	2774	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

01	3875	X	3362	-0-	-513	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	2444	-0-	-920	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3184	-0-	-56	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3332	-0-	-118	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	2749	-0-	-1777	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
02	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			Y	-0-					-0-
03	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-
04	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-
05	4340 X	3531	-0-	-809	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
06	4590 X	3672	-0-	-918	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

01	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
02	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
05	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
*06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

01	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
02	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
03	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
04	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
05	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
*06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

01	4650 X	4	-0-	-4646	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	3538 X	12	-0-	-3526	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
05	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
*06	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

01	279 N	143	-0-	-136	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	174 N	130	-0-	-44	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

01	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
02	3045 X	2914	-0-	-131	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
03	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
04	3540 X	2587	-0-	-953	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
05	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
06	3540 X	2236	-0-	-1304	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					4
02	261 N	11	-0-	-250	-0-	11	2			Y	-0-					4
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					4
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					4
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					4
06	1200 N	556	-0-	-644	-0-	556	2			Y	-0-					4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		Y	-0-			-0-
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		Y	-0-			-0-
03	1364 N	1125	-0-	-239	-0-	1125	2		Y	-0-			-0-
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		Y	-0-			-0-
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		Y	-0-			-0-
*06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

01	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2		Y	-0-			3
02	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2		Y	-0-			3
03	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2		Y	-0-			3
04	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2		Y	-0-			3
05	3875 X	3193	-0-	-682	-0-	3193	2		Y	-0-			3
*06	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2		Y	-0-			3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

01	3131 X	2598	-0-	-533	-0-	2598	2		Y	-0-			-0-
02	2929 X	2489	-0-	-440	-0-	2489	2		Y	-0-			-0-
03	3131 X	2519	-0-	-612	-0-	2519	2		Y	-0-			-0-
04	2520 X	1917	-0-	-603	-0-	1917	2		Y	-0-			-0-
05	2666 X	2017	-0-	-649	-0-	2017	2		Y	-0-			-0-
06	2580 X	2534	-0-	-46	-0-	2534	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

01	3534 X	1524	-0-	-2010	-0-	1524	2		Y	-0-			-0-
02	3306 X	275	-0-	-3031	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
03	2945 X	1958	-0-	-987	-0-	1958	2		Y	-0-			-0-
04	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		Y	-0-			-0-
05	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		Y	-0-			-0-
*06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

01	3441 X	1521	-0-	-1920	-0-	1521	2		Y	-0-			-0-
02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		Y	-0-			-0-
03	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2		Y	-0-			-0-
04	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2		Y	-0-			-0-
05	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		Y	-0-			-0-
06	3330 X	1753	-0-	-1577	-0-	1753	2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

01	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	5297	-0-	2397	2397	5297	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	5468	-0-	2368	4765	5468	2		Y	-0-			-0-
04	9890 X	5125	-0-	-4765	-0-	5125	2		Y	-0-			-0-
05	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2		Y	-0-			-0-
*06	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263 X	1617	-0-	-646	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
02	2117 X	1226	-0-	-891	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
03	2263 X	1526	-0-	-737	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
04	2190 X	1441	-0-	-749	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
05	2263 X	1533	-0-	-730	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
06	1560 X	998	-0-	-562	-0-	998	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
02	1131 N	928	-0-	-203	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
04	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
05	992 N	724	-0-	-268	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
06	1020 N	712	-0-	-308	-0-	712	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
*06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
06	1710 N	1587	-0-	-123	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

01	3100 X	1910	-0-	-1190	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	2349 X	1533	-0-	-816	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
04	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
06	2820 N	1542	-0-	-1278	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					3
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					3
03	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			Y	-0-					3
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					3
05	1674 N	1559	-0-	-115	-0-	1559	2			Y	-0-					3
06	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	1527	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

01	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
02	3103 X	2893	-0-	-210	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
03	3658 X	3334	-0-	-324	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
04	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
05	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			Y	-0-					-0-
*06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146 X	3647	-0-	-1499	-0-	3647	2			Y	-0-					59
02	4959 X	3350	-0-	-1609	-0-	3350	2			Y	-0-					59
03	5301 X	3479	-0-	-1822	-0-	3479	2			Y	-0-					59
04	5130 X	4655	-0-	-475	-0-	4655	2			Y	-0-					59
05	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			Y	-0-					59
*06	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

01	2573 N	1351	-0-	-1222	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
02	2088 N	744	-0-	-1344	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
04	1320 N	1127	-0-	-193	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
06	1830 N	1076	-0-	-754	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

01	3534 X	3091	-0-	-443	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
02	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
03	3534 X	1630	-0-	-1904	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
04	3240 X	1517	-0-	-1723	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
05	3596 X	1182	-0-	-2414	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
06	3480 X	1899	-0-	-1581	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

01	3596 X	2761	-0-	-835	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
02	3074 X	2218	-0-	-856	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
03	3224 X	2361	-0-	-863	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
04	3000 X	1884	-0-	-1116	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
05	3069 X	1498	-0-	-1571	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
06	2670 X	2105	-0-	-565	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

01	5518 X	5252	-0-	-266	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
02	5104 X	4954	-0-	-150	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
03	5456 X	5155	-0-	-301	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
04	5280 X	5072	-0-	-208	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	5154	-0-	-147	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
06	5130 X	4394	-0-	-736	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	232 N	213	-0-	-19	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

DEW (RODESSA) 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

01	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	1290	3		Y	-0-			70
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		Y	-0-			70
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		Y	-0-			70
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		Y	-0-			70
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		Y	-0-			70
*06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		Y	-0-			70

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1271 N	955	-0-	-316	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
02	1131 N	1049	-0-	-82	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
03	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
05	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
06	1080 N	947	-0-	-133	-0-	947	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					135
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					135
03	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					135
04	900 N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-	135	1			-0-
05	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	900 N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					-0-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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

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

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

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (TRAVIS PEAK) 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 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
01	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3		Y	-0-			-0-
02	435 N	416	-0-	-19	-0-	416	3		Y	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		Y	-0-			-0-
04	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	3		Y	-0-			-0-
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3		Y	-0-			-0-
06	420 N	237	-0-	-183	-0-	237	3		Y	-0-			-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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
02	116 N	29	-0-	-87	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	59	1	866	2	N	-0-					-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

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									
03	2945 X	2798	-0-	-147	-0-	185	1	2611	2	Y	2	9	1			-0-
						2	9									
*04	2820 X	2680	-0-	-140	-0-	179	1	2488	2	Y	12					12
						13	9									
05	2883 X	2839	-0-	-44	-0-	200	1	2638	2	Y	1					13
						1	9									
06	2760 X	2693	-0-	-67	-0-	192	1	2495	2	Y	5					18
						6	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

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
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	N	-0-					163
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	2	N	-0-					163
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	2	N	-0-					163
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	7	1	98	2	N	-0-					163

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

01	2914 X	2770	-0-	-144	-0-	2770	2		N	-0-			7
02	2697 X	2637	-0-	-60	-0-	2637	2		N	-0-			7
03	2976 X	2456	-0-	-520	-0-	2456	2		N	-0-			7
04	2880 X	766	-0-	-2114	-0-	766	2		N	-0-			7
05	2976 X	1	-0-	-2975	-0-	1	2		N	-0-			7
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-				N	-0-			7

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287293 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 W	161	-0-	161	161	161	2		Y	-0-			-0-
03	0 W	160	-0-	160	321	160	2		Y	-0-			-0-
04	0 W	172	-0-	172	493	172	2		Y	-0-			-0-
05	669 N	176	-0-	-493	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
06	450 N	162	-0-	-288	-0-	162	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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

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

01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					2
02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					2
03	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					2
04	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					2
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					2
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					2

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

01	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
02	2784 N	2560	-0-	-224	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
03	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
04	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
05	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
*06	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

01	930 X	181	-0-	-749	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	841 X	828	-0-	-13	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
03	372 X	207	-0-	-165	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	180 X	11	-0-	-169	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	899 X	55	-0-	-844	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
06	870 X	179	-0-	-691	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					55
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					55
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					55
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					55
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					55
*06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					45
02	377	N	275	-0-	-102	-0-	275	2			N	-0-					45
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					45
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					45
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					45
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					45

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			Y	-0-					-0-
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
05	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3835	-0-	-335	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

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
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	101	1	2035	2	N	-0-					176
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	84	1	1701	2	N	-0-					176
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	80	1	1639	2	N	-0-					176
*06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	88	1	1780	2	N	-0-					176

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

01	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
02	1740	N	1490	-0-	-250	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		Y	-0-			-0-
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2		Y	-0-			-0-
03	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		Y	-0-			-0-
04	2460 X	2055	-0-	-405	-0-	2055	2		Y	-0-			-0-
05	2542 X	1888	-0-	-654	-0-	1888	2		Y	-0-			-0-
06	2460 X	1889	-0-	-571	-0-	1889	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		Y	-0-			-0-
02	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		Y	-0-			-0-
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		Y	-0-			-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		Y	-0-			-0-
05	1085 N	743	-0-	-342	-0-	743	2		Y	-0-			-0-
06	1050 N	436	-0-	-614	-0-	436	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
04	390 N	230	-0-	-160	-0-	230	2		N	-0-			-0-
05	403 N	290	-0-	-113	-0-	290	2		N	-0-			-0-
06	360 N	295	-0-	-65	-0-	295	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14601	X	13803	-0-	-798	-0-	13803	3			N	-0-					-0-
02	19375	X	19375	-0-	-0-	-0-	19375	3			N	-0-					-0-
03	14601	X	6171	-0-	-8430	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
04	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	3			N	-0-					-0-
05	14601	X	12628	-0-	-1973	-0-	12628	3			N	-0-					-0-
06	14130	X	6848	-0-	-7282	-0-	6848	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	1550	1	4328	2	N	-0-					-0-
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	1000	1	1911	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					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

01	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
02	1247	N	1149	-0-	-98	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
*06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

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-
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3			Y	-0-					-0-
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4591	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			Y	-0-					-0-
*06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4461	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
*06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			Y	-0-					-0-
05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
*06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
05	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	1530 N	1502	-0-	-28	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

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-
03	4278 X	4221	-0-	-57	-0-	4221	3			Y	-0-					-0-
04	4140 X	4072	-0-	-68	-0-	4071	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4278 X	4179	-0-	-99	-0-	4179	3			Y	-0-					-0-
06	4140 X	3980	-0-	-160	-0-	3979	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

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-
03	6355 X	5108	-0-	-1247	-0-	5108	3			Y	-0-					-0-
04	6120 X	5224	-0-	-896	-0-	5223	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	6324 X	5294	-0-	-1030	-0-	5294	3			Y	-0-					-0-
06	5850 X	5252	-0-	-598	-0-	5250	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
02	1160 N	1037	-0-	-123	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
03	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
04	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
*06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

01	2170 N	1839	-0-	-331	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
02	2030 N	1698	-0-	-332	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			Y	-0-					-0-
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			Y	-0-					-0-
*06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
02	1711 N	1080	-0-	-631	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
03	1829 N	1429	-0-	-400	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
*06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6107	X	6082	-0-	-25	-0-	6081	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5910	X	5568	-0-	-342	-0-	5566	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	6107	X	4884	-0-	-1223	-0-	4884	3			Y	-0-					-0-
06	5910	X	4413	-0-	-1497	-0-	4411	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

01	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1481	-0-	-85	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1289	-0-	-361	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1332	-0-	-168	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			Y	-0-					-0-
*06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

01	2263	N	1854	-0-	-409	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
02	1972	N	1725	-0-	-247	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2226	-0-	-174	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

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-
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2601	-0-	-9	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2702	-0-	-26	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-
06	2610	N	2572	-0-	-38	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

01	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1400	-0-	-21	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	873	-0-	-627	-0-	873	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 #: 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
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-
03	2232	N	2000	-0-	-232	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
04	2370	N	1894	-0-	-476	-0-	1894	3			Y	-0-					-0-
05	2356	N	1960	-0-	-396	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1870	-0-	-80	-0-	1870	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

01	2635	X	694	-0-	-1941	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
02	2494	X	939	-0-	-1555	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
03	2666	X	1015	-0-	-1651	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
04	2580	X	905	-0-	-1675	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
05	2418	X	1100	-0-	-1318	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
06	990	X	944	-0-	-46	-0-	944	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

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-
03	5394	X	4485	-0-	-909	-0-	4485	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4086	-0-	-864	-0-	4085	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			Y	-0-					-0-
*06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4630	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

01	1054	N	89	-0-	-965	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	182	-0-	-137	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
02	1305	N	953	-0-	-352	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1035	-0-	-315	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
*06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1529	-0-	-95	-0-	1529	3			Y	-0-					-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
*06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	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 #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3224 X	231	-0-	-2993	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
04	3120 X	120	-0-	-3000	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
02	1885 N	1876	-0-	-9	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
03	2170 N	1966	-0-	-204	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
04	2040 N	1891	-0-	-149	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
05	2015 N	1884	-0-	-131	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
06	1890 N	1810	-0-	-80	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

01	1550 N	1286	-0-	-264	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
02	1450 N	1219	-0-	-231	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
03	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
*06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-					-0-
*06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
06	420 N	146	-0-	-274	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

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-
03	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	8932	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	8520 X	8285	-0-	-235	-0-	8283	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	9424 X	7530	-0-	-1894	-0-	7530	3			Y	-0-					-0-
06	9120 X	7858	-0-	-1262	-0-	7855	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	87	N	19	-0-	-68	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
02	1189	N	928	-0-	-261	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	905	-0-	-415	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
*06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

01	1023	N	662	-0-	-361	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
02	754	N	620	-0-	-134	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	166	-0-	-494	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

01	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

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-
03	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2417	-0-	-43	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2456	-0-	-117	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
*06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

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-
03	5549	X	2921	-0-	-2628	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
04	5370	X	1121	-0-	-4249	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
05	5549	X	1628	-0-	-3921	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
06	5370	X	1823	-0-	-3547	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

01	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
02	1131	N	981	-0-	-150	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
*06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
02	1131	N	1102	-0-	-29	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	449	-0-	-450	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
*06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			Y	-0-					-0-
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			Y	-0-					-0-
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			Y	-0-					-0-
*06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3502	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1183	-0-	-305	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	573	-0-	-267	-0-	573	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2112	-0-	-138	-0-	2112	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	1921	-0-	-342	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
06	2250	N	1848	-0-	-402	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	3709	3			Y	-0-					-0-
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3650	-0-	-8	-0-	3650	3			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3513	-0-	-87	-0-	3512	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			Y	-0-					-0-
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			Y	-0-					-0-
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			Y	-0-					-0-
*06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-

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
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	992	N	872	-0-	-120	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	840	N	676	-0-	-164	-0-	676	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	2976	X	2551	-0-	-425	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2474	-0-	-346	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
05	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			Y	-0-					-0-
*06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
*06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

01	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	391	-0-	-44	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

01	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	169	-0-	-266	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	93	-0-	-341	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	134	-0-	-226	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
*06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

01	2015	N	502	-0-	-1513	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
04	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			Y	-0-					-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
*06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3286 X	3158	-0-	-128	-0-	3158	3			Y	-0-					-0-
04	3180 X	3113	-0-	-67	-0-	3113	3			Y	-0-					-0-
05	3255 X	3249	-0-	-6	-0-	3249	3			Y	-0-					-0-
*06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3184	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

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-
03	3627 X	3501	-0-	-126	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-
04	3510 X	3287	-0-	-223	-0-	3287	3			Y	-0-					-0-
05	3596 X	3154	-0-	-442	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-
06	3450 X	3334	-0-	-116	-0-	3333	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
02	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
04	810 N	781	-0-	-29	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
05	837 N	802	-0-	-35	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
06	810 N	743	-0-	-67	-0-	743	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
*06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

01	1891 N	1678	-0-	-213	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
02	1885 N	1648	-0-	-237	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
03	1891 N	1443	-0-	-448	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
04	1620 N	1346	-0-	-274	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
*06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

01	1798 N	1679	-0-	-119	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
02	1682 N	1547	-0-	-135	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
03	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
06	2010 N	1830	-0-	-180	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

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-
03	2232 N	2193	-0-	-39	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
04	2130 N	2076	-0-	-54	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
05	2232 N	1407	-0-	-825	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
06	2130 N	1344	-0-	-786	-0-	1344	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 #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3348	X	3330	-0-	-18	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3085	-0-	-155	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3066	-0-	-282	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3014	-0-	-196	-0-	3013	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
02	783	N	780	-0-	-3	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2325	N	1818	-0-	-507	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1174	-0-	-1076	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	953	-0-	-1372	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1037	-0-	-733	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3441	X	2916	-0-	-525	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3008	-0-	-322	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3154	-0-	-287	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-
06	3270	X	3130	-0-	-140	-0-	3129	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2480	N	2452	-0-	-28	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2303	-0-	-67	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1708	-0-	-1826	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
02	3306	X	746	-0-	-2560	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
03	3503	X	683	-0-	-2820	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	952	-0-	-2378	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
05	3131	X	922	-0-	-2209	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
*06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	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 #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	998	-0-	-211	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
*06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

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-
03	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	3231	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3198	-0-	-12	-0-	3198	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3211	-0-	-106	-0-	3211	3			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3121	-0-	-89	-0-	3120	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	872	-0-	-778	-0-	872	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

01	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
02	638	N	438	-0-	-200	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	474	-0-	-186	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

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-
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

01	1922	N	1628	-0-	-294	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-					-0-
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1943	-0-	-217	-0-	1943	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 #: 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
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3311	-0-	411	411	3311	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3555	-0-	455	866	3555	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3152	-0-	152	1018	3152	3			Y	-0-					-0-
05	3970	X	2952	-0-	-1018	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-
*06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	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
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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
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-
03	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7142	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6671	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	5642	X	4502	-0-	-1140	-0-	4502	3			Y	-0-					-0-
06	6900	X	1292	-0-	-5608	-0-	1292	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
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-
03	6541	X	6500	-0-	-41	-0-	6499	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6717	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	3			Y	-0-					-0-
06	6300	X	5879	-0-	-421	-0-	5877	3	2	9	Y	2	2	1			-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
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-
03	3627	X	3444	-0-	-183	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3293	-0-	-187	-0-	3293	3			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3430	-0-	-73	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3250	-0-	-140	-0-	3249	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 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
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
02	406	N	369	-0-	-37	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3751	X	3424	-0-	-327	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3374	-0-	-256	-0-	3374	3			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3554	-0-	-166	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3479	-0-	-121	-0-	3478	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3025	-0-	-485	-0-	3025	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3158	-0-	-469	-0-	3158	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3205	-0-	-305	-0-	3204	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

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-
03	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2768	-0-	-322	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2824	-0-	-296	-0-	2824	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

01	3906	X	1786	-0-	-2120	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
02	2987	X	1508	-0-	-1479	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
03	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
04	1740	X	906	-0-	-834	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
05	1798	X	811	-0-	-987	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
06	1980	X	1682	-0-	-298	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
*06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

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-
03	3875	X	3530	-0-	-345	-0-	3530	3			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3543	-0-	-239	-0-	3543	3			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3342	-0-	-78	-0-	3341	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

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
03	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			Y	-0-					60
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			Y	-0-					60
05	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	3			Y	-0-					60
06	2730	N	1361	-0-	-1369	-0-	1361	3			Y	-0-					60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

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-
03	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5743	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5566	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	5735	X	5721	-0-	-14	-0-	5721	3			Y	-0-					-0-
*06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5564	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

01	1984	X	835	-0-	-1149	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1096	-0-	-499	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1189	-0-	-431	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

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-
03	2511	N	2237	-0-	-274	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2316	-0-	-204	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	2393	3			Y	-0-					-0-
*06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

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-
03	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3419	-0-	-151	-0-	3419	3			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3544	-0-	-145	-0-	3544	3			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3540	-0-	-30	-0-	3539	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			Y	-0-					-0-
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5643	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			Y	-0-					-0-
*06	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5644	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

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-
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			Y	-0-					-0-
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5246	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5270	X	5240	-0-	-30	-0-	5240	3			Y	-0-					-0-
*06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5163	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

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-
03	3162	X	1888	-0-	-1274	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
04	3000	X	156	-0-	-2844	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	3100	X	74	-0-	-3026	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	2910	X	237	-0-	-2673	-0-	237	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

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-
03	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	934	-0-	-2576	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	195	-0-	-3432	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	448	-0-	-3062	-0-	448	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	5635	-0-	2535	2535	5635	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4463	-0-	1463	3998	4461	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5093	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
*06	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5313	3	2	9	N	2	2	1			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
*06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

01	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
02	1450	N	1406	-0-	-44	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1167	-0-	-333	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

01	2170	N	518	-0-	-1652	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	841	N	389	-0-	-452	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

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-
03	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	3230	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3092	-0-	-118	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	3077	-0-	-43	-0-	3076	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

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-
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			Y	-0-					-0-
04	2790	N	2741	-0-	-49	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
05	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
*06	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2927	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

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-
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			Y	-0-					-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			Y	-0-					-0-
*06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3709	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4432	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			Y	-0-					-0-
*06	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	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
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-
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
04	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4798	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
*06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4721	3	2	9	N	2	2	1			-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
03	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	3602	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3461	-0-	-49	-0-	3461	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3546	-0-	-81	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3409	-0-	-101	-0-	3408	3	1	9	Y	1	1	1			-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
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-
03	2914	N	2854	-0-	-60	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
04	2820	N	2760	-0-	-60	-0-	2760	3			Y	-0-					-0-
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-
*06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-

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
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-
03	3534	X	266	-0-	-3268	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	14	-0-	-3406	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	3534	X	182	-0-	-3352	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
06	3420	X	234	-0-	-3186	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	344	-0-	-3283	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
02	3393	X	1263	-0-	-2130	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
03	3627	X	1722	-0-	-1905	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	1941	-0-	-1569	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2174	-0-	-1050	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
*06	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4650	X	4506	-0-	-144	-0-	4506	3			Y	-0-					-0-
04	4500	X	4217	-0-	-283	-0-	4216	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4650	X	4421	-0-	-229	-0-	4421	3			Y	-0-					-0-
*06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4457	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2325	N	2028	-0-	-297	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			Y	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-
*06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4619	X	4560	-0-	-59	-0-	4560	3			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4341	-0-	-129	-0-	4340	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4619	X	4413	-0-	-206	-0-	4413	3			Y	-0-					-0-
06	4470	X	4237	-0-	-233	-0-	4236	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			Y	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
*06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2666	X	2589	-0-	-77	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
*06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2993	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

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-
03	8029	X	7282	-0-	-747	-0-	7281	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7770	X	7192	-0-	-578	-0-	7190	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	8029	X	4544	-0-	-3485	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	2395	-0-	-5375	-0-	2395	3			N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

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-
03	2511	N	2184	-0-	-327	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2177	-0-	-179	-0-	2177	3			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

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-
03	2666	N	2346	-0-	-320	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2025	-0-	-405	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2106	-0-	-343	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
06	2280	N	2145	-0-	-135	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

01	2542	N	2018	-0-	-524	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			Y	-0-					-0-
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
*06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	4455	-0-	-885	-0-	4454	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5518	X	4654	-0-	-864	-0-	4654	3			Y	-0-					-0-
06	5340	X	4286	-0-	-1054	-0-	4285	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	28	-0-	-392	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
*06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

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-
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2994	-0-	-36	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
*06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3037	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

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-
03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			Y	-0-					-0-
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4444	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			Y	-0-					-0-
*06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4500	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

01	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-
02	1827	N	1789	-0-	-38	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1444	-0-	-266	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1525	-0-	-397	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1611	-0-	-189	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

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-
03	6634	X	4649	-0-	-1985	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
04	6420	X	5291	-0-	-1129	-0-	5290	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5859	X	5659	-0-	-200	-0-	5659	3			Y	-0-					-0-
06	5580	X	4867	-0-	-713	-0-	4865	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3813	X	3672	-0-	-141	-0-	3672	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3257	-0-	-373	-0-	3257	3			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3315	-0-	-436	-0-	3315	3			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3085	-0-	-485	-0-	3085	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
02	1711	N	1676	-0-	-35	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1203	-0-	-507	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

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-
03	3968	X	232	-0-	-3736	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	843	-0-	-2967	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	134	-0-	-3741	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	686	-0-	-2734	-0-	686	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

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-
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			Y	-0-					-0-
04	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5275	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	3			Y	-0-					-0-
*06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5837	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

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-
03	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3095	-0-	-175	-0-	3095	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3137	-0-	-273	-0-	3137	3			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3048	-0-	-252	-0-	3047	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	322	-0-	-113	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	332	-0-	-208	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			Y	-0-					-0-
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4021	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-
*06	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3897	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

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-
03	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			Y	-0-					-0-
04	4140 X	3993	-0-	-147	-0-	3992	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4278 X	4206	-0-	-72	-0-	4206	3			Y	-0-					-0-
06	4140 X	3861	-0-	-279	-0-	3860	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

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-
03	4929 X	3860	-0-	-1069	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-
04	4770 X	3791	-0-	-979	-0-	3790	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4929 X	3740	-0-	-1189	-0-	3740	3			Y	-0-					-0-
06	4110 X	3621	-0-	-489	-0-	3620	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

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-
03	4557 X	4459	-0-	-98	-0-	4459	3			Y	-0-					-0-
04	4410 X	4393	-0-	-17	-0-	4392	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			Y	-0-					-0-
*06	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4409	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

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-
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			Y	-0-					-0-
04	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4000	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			Y	-0-					-0-
*06	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3652	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

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-
03	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			Y	-0-					-0-
04	4800 X	4740	-0-	-60	-0-	4739	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4960 X	4848	-0-	-112	-0-	4848	3			Y	-0-					-0-
06	4800 X	4615	-0-	-185	-0-	4613	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

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-
03	2604 N	196	-0-	-2408	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
04	2550 N	238	-0-	-2312	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
05	1550 N	341	-0-	-1209	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
*06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					13
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					13
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					13
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					13
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					13
*06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-					13

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
03	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			Y	-0-					-0-
04	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4108	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			Y	-0-					-0-
*06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3911	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

01	1612 N	1288	-0-	-324	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-
03	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
*06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

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-
03	2976 N	2829	-0-	-147	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
04	2790 N	2691	-0-	-99	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
05	2883 N	2870	-0-	-13	-0-	2870	3			Y	-0-					-0-
06	2730 N	2059	-0-	-671	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

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-
03	3844 X	3615	-0-	-229	-0-	3615	3			Y	-0-					-0-
04	3600 X	3434	-0-	-166	-0-	3434	3			Y	-0-					-0-
05	3937 X	3426	-0-	-511	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
06	3810 X	3238	-0-	-572	-0-	3237	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

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-
03	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-
04	3420 X	3418	-0-	-2	-0-	3418	3			Y	-0-					-0-
05	3534 X	3500	-0-	-34	-0-	3500	3			Y	-0-					-0-
06	3450 X	3363	-0-	-87	-0-	3362	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-
03	8928	X	3866	-0-	-5062	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
04	8640	X	7317	-0-	-1323	-0-	7315	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	8928	X	7274	-0-	-1654	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	4073	-0-	-1927	-0-	4072	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

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-
03	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8238	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7344	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	3			Y	-0-					-0-
*06	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6238	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

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-
03	6293	X	6065	-0-	-228	-0-	6064	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6090	X	6022	-0-	-68	-0-	6020	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	6107	X	5793	-0-	-314	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5789	-0-	-91	-0-	5787	3	2	9	N	2	2	1			-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

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-
03	4154	X	4058	-0-	-96	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4066	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4154	X	4118	-0-	-36	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3978	-0-	-42	-0-	3977	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

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-
03	4340	X	4312	-0-	-28	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-
04	4200	X	4168	-0-	-32	-0-	4167	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4340	X	4284	-0-	-56	-0-	4284	3			Y	-0-					-0-
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	1	1	1			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

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-
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
*06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3131	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-
03	5952	X	5734	-0-	-218	-0-	5733	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5855	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	3			Y	-0-					-0-
*06	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5712	3	2	9	Y	2	2	1			-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
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-
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3857	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
*06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3956	3	1	9	N	1	1	1			-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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1465	-0-	-188	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1609	-0-	-158	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	1537	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
01	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	116	N	38	-0-	-78	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

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
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-
03	7440	X	7118	-0-	-322	-0-	7117	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6990	X	6838	-0-	-152	-0-	6836	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
*06	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7170	3	2	9	N	2	2	1			-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1953	-0-	-279	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
02	2088	X	1567	-0-	-521	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	2041	-0-	-36	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1648	-0-	-242	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1560	-0-	-393	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1420	-0-	-560	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			Y	-0-					-0-
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3943	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			Y	-0-					-0-
*06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3580	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
*06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			Y	-0-					-0-
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			Y	-0-					-0-
*06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3069	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7897	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6702	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
*06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2953	-0-	-47	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	1095	-0-	-1974	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	384	-0-	-2586	-0-	384	3			Y	-0-					-0-

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
01	744	N	279	-0-	-465	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	122	-0-	-226	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	287	-0-	-163	-0-	287	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
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-
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4602	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
*06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4621	3	2	9	N	2	2	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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-
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3999	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
*06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3944	3	1	9	N	1	1	1			-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
01	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
02	1508	N	1491	-0-	-17	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1495	-0-	-35	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1531	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
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-
03	3032	N	2963	-0-	-69	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2569	-0-	-314	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	2719	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
01	899	X	679	-0-	-220	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

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
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-
03	4867	X	4761	-0-	-106	-0-	4761	3			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4601	-0-	-139	-0-	4600	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4898	X	4734	-0-	-164	-0-	4734	3			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4554	-0-	-186	-0-	4552	3	2	9	Y	2	2	1			-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
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-
03	3100	N	3512	-0-	412	1051	3512	3			Y	-0-					-0-
04	4340	X	3289	-0-	-1051	-0-	3289	3			Y	-0-					-0-
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			Y	-0-					-0-
*06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3179	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 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
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
02	1363	N	1189	-0-	-174	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
*06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	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
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-
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			Y	-0-					-0-
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4815	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			Y	-0-					-0-
06	4770	X	4673	-0-	-97	-0-	4671	3	2	9	Y	2	2	1			-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
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-
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			Y	-0-					-0-
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			Y	-0-					-0-
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
*06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3635	3	1	9	Y	1	1	1			-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4681	X	4551	-0-	-130	-0-	4551	3			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4393	-0-	-137	-0-	4392	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4712	X	4491	-0-	-221	-0-	4491	3			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4383	-0-	-177	-0-	4382	3	1	9	Y	1	1	1			-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
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
*06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	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 #: 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
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-
03	3100	N	3355	-0-	255	707	3355	3			Y	-0-					-0-
04	3971	X	3264	-0-	-707	-0-	3264	3			Y	-0-					-0-
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
*06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3415	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

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-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3790	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2932	-0-	-158	-0-	2931	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

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-
03	7130	X	7071	-0-	-59	-0-	7070	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6900	X	6866	-0-	-34	-0-	6864	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			Y	-0-					-0-
06	6840	X	6752	-0-	-88	-0-	6750	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

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-
03	3565	X	3088	-0-	-477	-0-	3088	3			Y	-0-					-0-
04	3450	X	2974	-0-	-476	-0-	2974	3			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	3469	3			Y	-0-					-0-
06	3450	X	2936	-0-	-514	-0-	2935	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

01	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	435	N	404	-0-	-31	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

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-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			Y	-0-					-0-
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4286	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			Y	-0-					-0-
*06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3882	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7250	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6927	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	3			N	-0-					-0-
*06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6463	3	2	9	N	2	2	1			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			Y	-0-					13
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					13
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					13
*06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-					13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3255	X	2661	-0-	-594	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2582	-0-	-298	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	2819	3			Y	-0-					-0-
06	2880	X	705	-0-	-2175	-0-	705	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
*06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7811	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7648	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
*06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7562	3	3	9	N	3	3	1			-0-

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
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-
03	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8054	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7949	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	3			Y	-0-					-0-
*06	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7753	3	3	9	Y	3	3	1			-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
01	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
02	1769	N	1556	-0-	-213	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1076	-0-	-815	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	909	-0-	-831	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
*06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
04	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
05	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
*06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	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
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-
03	3534	X	3369	-0-	-165	-0-	3369	3			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3140	-0-	-220	-0-	3140	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3235	-0-	-206	-0-	3235	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3115	-0-	-215	-0-	3114	3	1	9	Y	1	1	1			-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
01	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1680	-0-	-242	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1630	-0-	-200	-0-	1630	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
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-
03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6283	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6082	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	3			N	-0-					-0-
*06	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5856	3	2	9	N	2	2	1			-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
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-
03	7874	X	7737	-0-	-137	-0-	7736	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7527	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	7750	X	7747	-0-	-3	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	7300	-0-	-200	-0-	7298	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9613	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8517	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	7213	-0-	-197	-0-	7211	3	2	9	N	2	2	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	8990	X	7801	-0-	-1189	-0-	19	1	7351	3	N	-0-					-0-
							431	5									
04	8400	X	7774	-0-	-626	-0-	19	1	7384	3	N	-0-					-0-
							371	5									
05	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	22	1	8826	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	7494	-0-	-156	-0-	19	1	7475	3	N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

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-
03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4714	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4662	-0-	-18	-0-	4660	3	2	9	N	2	2	1			-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

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-
03	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	13077	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12595	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12821	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*06	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	12506	3	4	9	N	4	4	1			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

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-
03	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11293	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10724	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	3			N	-0-					-0-
*06	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10562	3	4	9	N	4	4	1			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

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-
03	3689	X	3546	-0-	-143	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3512	-0-	-28	-0-	3512	3			Y	-0-					-0-
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3391	-0-	-29	-0-	3390	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

01	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	377	N	364	-0-	-13	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	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 #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	9362 X	8868	-0-	-494	-0-	8866	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9060 X	8464	-0-	-596	-0-	8462	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	9207 X	8499	-0-	-708	-0-	8499	3			N	-0-					-0-
06	8820 X	8042	-0-	-778	-0-	8039	3	3	9	N	3	3	1			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03	992 N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	960 N	860	-0-	-100	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	992 N	859	-0-	-133	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	900 N	215	-0-	-685	-0-	215	3			N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

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-
03	3689 X	753	-0-	-2936	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	4260 X	1926	-0-	-2334	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
05	4402 X	2169	-0-	-2233	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
06	4260 X	1790	-0-	-2470	-0-	1790	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

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-
03	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7600	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7351	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
*06	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6445	3	2	9	N	2	2	1			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

01	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	240 X	11	-0-	-229	-0-	11	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

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-
03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
04	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
05	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
*06	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3487	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

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
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-
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
*06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2922	3	1	9	N	1	1	1			-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
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-
03	9114	X	9031	-0-	-83	-0-	9029	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9000	X	8570	-0-	-430	-0-	8568	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	9300	X	8809	-0-	-491	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
06	9000	X	8351	-0-	-649	-0-	8348	3	3	9	N	3	3	1			-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
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-
03	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11050	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10176	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	3			N	-0-					-0-
*06	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7272	3	2	9	N	2	2	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
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-
03	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6157	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5768	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
*06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5606	3	2	9	N	2	2	1			-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
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-
03	1457	X	1184	-0-	-273	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	1169	-0-	-241	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*06	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7538	3	3	9	N	3	3	1			-0-

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
01	806	X	735	-0-	-71	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	780	X	763	-0-	-17	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8649	X	8043	-0-	-606	-0-	8042	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7950	X	7865	-0-	-85	-0-	7863	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	8277	X	8150	-0-	-127	-0-	8150	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	7992	-0-	-18	-0-	7989	3	3	9	N	3	3	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	7409	X	5998	-0-	-1411	-0-	5997	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7170	X	4716	-0-	-2454	-0-	4715	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	7409	X	5311	-0-	-2098	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
*06	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7042	3	2	9	N	2	2	1			-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

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-
03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6950	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7122	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3			N	-0-					-0-
*06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5838	3	2	9	N	2	2	1			-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			Y	-0-					-0-
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4173	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			Y	-0-					-0-
*06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3759	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

01	775	N	654	-0-	-121	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	725	N	390	-0-	-335	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
*06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2945	-0-	45	45	2945	2			N	-0-					-0-
03	2551	N	2506	-0-	-45	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
05	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
*06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	973	-0-	-205	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	812	N	720	-0-	-92	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	812	-0-	-459	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

01	2287	X	2154	-0-	-133	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
02	2059	X	1505	-0-	-554	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1763	-0-	-438	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	2033	-0-	-97	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1313	-0-	-888	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1523	-0-	-547	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

01	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
02	1537	X	985	-0-	-552	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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									
03	14353 X	11373	-0-	-2980	-0-	972	1	10401	2	N	-0-					214
04	12780 X	9795	-0-	-2985	-0-	645	1	9144	2	N	5					219
						6	9									
05	12400 X	10497	-0-	-1903	-0-	226	1	10270	2	N	1					220
						1	9									
06	11550 X	10106	-0-	-1444	-0-	1138	1	8966	2	N	2					222
						2	9									

REZNICEK WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618

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
03	68906 X	68906	-0-	-0-	-0-	68803	2	103	9	N	94					239
04	61654 X	61654	-0-	-0-	-0-	61570	2	84	9	N	76	175	1			140
*05	65386 X	65386	-0-	-0-	-0-	1407	1	63909	2	N	64					204
						70	9									
*06	61053 X	61053	-0-	-0-	-0-	1186	1	59805	2	N	56					260
						62	9									

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680

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
03	39505 X	39505	-0-	-0-	-0-	39399	2	106	9	N	96					195
04	35714 X	35714	-0-	-0-	-0-	35629	2	85	9	N	77					272
*05	39973 X	39973	-0-	-0-	-0-	860	1	39050	2	N	57					329
						63	9									
*06	36234 X	36234	-0-	-0-	-0-	704	1	35488	2	N	38					367
						42	9									

BOMAR WELL #: 1 RRCID -> 289459 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631

02	0	12373	-0-	12373	12373	64	1	12289	2	N	18					18
						20	9									
03	0	32712	-0-	32712	45085	344	1	32300	2	N	62					80
						68	9									
*04	76865 X	31780	-0-	-45085	-0-	702	1	31021	2	N	52					132
						57	9									
*05	34845 X	34845	-0-	-0-	-0-	750	1	34037	2	N	53					185
						58	9									
06	31680 X	29488	-0-	-2192	-0-	572	1	28875	2	N	37					222
						41	9									

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

01	14B2 EXT	16843	-0-	16843	163341	16830	2	13	9	N	12					129
02	14B DENY	4314	-0-	4314	167655	4313	2	1	9	N	1					130
03	14B2 EXT	5257	-0-	5257	172912	5257	2			N	-0-					130
04	14B2 EXT	2438	-0-	2438	175350	2434	2	4	9	N	4					134
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	175350					N	-0-					134
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	175350					N	-0-					134

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BASA RESOURCES, INC. 053974
COOK "B" WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4898	X	4539	-0-	-359	-0-	4436	2	103	9	N	94					194
04	4530	X	4244	-0-	-286	-0-	4135	2	109	9	N	99	175	1			118
05	4774	X	4616	-0-	-158	-0-	23	1	4484	2	N	99	185	1			32
							109	9									
06	4620	X	3969	-0-	-651	-0-	68	1	3815	2	N	78					110
							86	9									

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

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
03	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	360	1	2059	2	N	94					137
							103	9									
04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	398	1	2282	2	N	73	180	1			30
							80	9									
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	429	1	2324	2	N	69					99
							76	9									
*06	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	373	1	2155	2	N	60					159
							66	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

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

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
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	108	1	244	2	N	-0-					27
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	109	1	253	2	N	-0-					27
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	103	1	189	2	N	-0-					27
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	107	1	242	2	N	-0-					27

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					76
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					76
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					76
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					76
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					76
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					76

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	596	1	4765	2	N	130					168
							143	9									
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	653	1	4953	2	N	138	184	1			122
							152	9									
05	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	685	1	4972	2	N	199					321
							219	9									
*06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	620	1	4987	2	N	150					471
							165	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

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
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	N	-0-					29
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	16	1	128	2	N	-0-					29
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	N	-0-					29
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	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

01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

01	1302	N	558	-0-	-744	-0-	24	1	534	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	42	1	2614	3	N	-0-					-0-
*06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	60	1	1953	3	N	-0-					-0-

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

01	6944	X	1518	-0-	-5426	-0-	180	1	1338	3	N	-0-					-0-
02	5800	X	-0-	-0-	-5800	-0-					N	-0-					-0-
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
05	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	315	1	7631	3	N	-0-					-0-
*06	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	450	1	8425	3	N	-0-					-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

01	4402	X	1432	-0-	-2970	-0-	48	1	1384	3	N	-0-					-0-
02	4118	X	-0-	-0-	-4118	-0-					N	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	84	1	5225	3	N	-0-					-0-
*06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	120	1	4312	3	N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	1587	-0-	-2784	-0-	180	1	1407	3	N	-0-			-0-
02	4089 X	-0-	-0-	-4089	-0-					N	-0-			-0-
03	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			-0-
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			-0-
05	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	315	1	7856	3	N	-0-			-0-
*06	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	450	1	5546	3	N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

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

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	72	1	1482	2	Y	-0-			-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	97	1	1897	2	Y	-0-			-0-
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	81	1	1617	2	Y	-0-			-0-
*06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	82	1	1612	2	Y	-0-			-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	N	-0-			-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	N	-0-			-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	N	-0-			-0-
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	N	-0-			-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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
03	1147	N	432	-0-	-715	-0-	20	1	412	2	Y	-0-			35
04	960	N	865	-0-	-95	-0-	42	1	823	2	Y	-0-			35
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	708	2	Y	-0-			35
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
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-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-			-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-			-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

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-
03	2108	N	1972	-0-	-136	-0-	90	1	1882	2	N	-0-			-0-
*04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	96	1	1999	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	94	1	2002	2	N	-0-			-0-
06	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	87	1	1786	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

01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
03	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
05	1550	N	1025	-0-	-525	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
06	1410	N	1082	-0-	-328	-0-	1082	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

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
03	10540	X	4940	-0-	-5600	-0-	127	1	4813	2	Y	-0-			41
04	10200	X	6090	-0-	-4110	-0-	167	1	5921	2	Y	2			43
							2	9							
05	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	266	1	8250	2	Y	-0-			43
*06	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	181	1	5487	2	Y	9			52
							10	9							

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

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
03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	105	1	5809	2	Y	-0-	5	1	2
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	92	1	4456	2	Y	-0-			2
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	94	1	4510	2	Y	-0-			2
*06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	81	1	4753	2	Y	-0-			2

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

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
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	17	1	659	2	Y	-0-			2
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	26	1	921	2	Y	-0-			2
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	18	1	555	2	Y	-0-			2
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	14	1	420	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
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
03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	53	1	2005	2	Y	-0-					4
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	82	1	2893	2	Y	-0-					4
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	86	1	2677	2	Y	-0-					4
*06	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	74	1	2241	2	Y	-0-					4

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

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
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					26
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					26
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	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

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									
03	6262	X	4539	-0-	-1723	-0-	81	1	4441	2	Y	15	25	1			26
							17	9									
04	6060	X	2945	-0-	-3115	-0-	60	1	2875	2	Y	9					35
							10	9									
*05	6262	X	2570	-0-	-3692	-0-	52	1	2508	2	Y	9					44
							10	9									
06	6060	X	24	-0-	-6036	-0-	24	2			Y	-0-					44

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

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
03	3100	N	7162	-0-	4062	4186	128	1	7034	2	Y	-0-					43
04	3000	N	10891	-0-	7891	12077	221	1	10670	2	Y	-0-					43
05	32117	X	20040	-0-	-12077	-0-	408	1	19632	2	Y	-0-					43
*06	27036	X	27036	-0-	-0-	-0-	452	1	26584	2	Y	-0-					43

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

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
03	4712	X	3712	-0-	-1000	-0-	66	1	3646	2	Y	-0-	15	1			6
04	4560	X	2127	-0-	-2433	-0-	43	1	2084	2	Y	-0-					6
05	5890	X	33	-0-	-5857	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					6
06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					6

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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
03	3100	N	2824	-0-	-276	485	50	1	2774	2	Y	-0-	5	1			2
04	2677	X	2192	-0-	-485	-0-	45	1	2147	2	Y	-0-					2
05	2015	X	1786	-0-	-229	-0-	36	1	1750	2	Y	-0-					2
06	1950	X	913	-0-	-1037	-0-	15	1	898	2	Y	-0-					2

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	5828	X	2958	-0-	-2870	-0-	53	1	2902	2	Y	3					18
							3	9									
04	5640	X	2185	-0-	-3455	-0-	44	1	2129	2	Y	11					29
							12	9									
05	5828	X	1018	-0-	-4810	-0-	21	1	995	2	Y	2					31
							2	9									
06	5640	X	1528	-0-	-4112	-0-	25	1	1496	2	Y	6					37
							7	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
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-
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	60	1	3306	2	Y	-0-					-0-
04	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	31	1	1476	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	976	-0-	-388	-0-	20	1	956	2	Y	-0-					-0-
06	1320	X	594	-0-	-726	-0-	10	1	584	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
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
03	3100	N	5761	-0-	2661	3977	148	1	5613	2	Y	-0-					7
04	3000	N	3743	-0-	743	4720	103	1	3640	2	Y	-0-					7
05	9814	X	5094	-0-	-4720	-0-	159	1	4935	2	Y	-0-					7
*06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	152	1	4608	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
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-
03	7223	X	6192	-0-	-1031	-0-	110	1	6082	2	Y	-0-					-0-
04	6990	X	5456	-0-	-1534	-0-	111	1	5345	2	Y	-0-					-0-
05	7223	X	4391	-0-	-2832	-0-	89	1	4302	2	Y	-0-					-0-
06	6990	X	350	-0-	-6640	-0-	6	1	344	2	Y	-0-					-0-

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
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
03	3100	N	3970	-0-	870	966	102	1	3868	2	Y	-0-					4
04	2759	N	1793	-0-	-966	-0-	49	1	1744	2	Y	-0-					4
05	846	X	846	-0-	-0-	-0-	26	1	820	2	Y	-0-					4
*06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	111	1	3349	2	Y	-0-					4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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-
03	3100	N	8444	-0-	5344	12633	150	1	8294	2	Y	-0-					-0-
04	18333	X	5700	-0-	-12633	-0-	116	1	5584	2	Y	-0-					-0-
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	103	1	4941	2	Y	-0-					-0-
*06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	70	1	4090	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
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
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	3	1			1
04	3870	X	459	-0-	-3411	-0-	9	1	450	2	Y	-0-					1
05	3999	X	1262	-0-	-2737	-0-	26	1	1236	2	Y	-0-					1
*06	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	19	1	1114	2	Y	-0-					1

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
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
03	3100	X	1044	-0-	-2056	-0-	27	1	1017	2	Y	-0-					3
04	3000	X	1346	-0-	-1654	-0-	37	1	1309	2	Y	-0-					3
05	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	93	1	2886	2	Y	-0-					3
06	2040	X	962	-0-	-1078	-0-	31	1	931	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
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
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	79	1	2971	2	Y	-0-					5
04	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	155	1	5491	2	Y	-0-					5
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	121	1	3769	2	Y	-0-					5
*06	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	241	1	7295	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
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									
03	4991	X	4617	-0-	-374	-0-	29	1	4567	2	Y	19	11	1			24
							21	9									
04	5040	X	4767	-0-	-273	-0-	23	1	4725	2	Y	17					41
							19	9									
05	5208	X	4799	-0-	-409	-0-	4778	2	21	9	Y	19					60
06	5040	X	3980	-0-	-1060	-0-	67	1	3909	2	Y	4					64
							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
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									
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	101	1	5571	2	Y	22	3	1			24
							24	9									
04	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	42	1	2008	2	Y	7					31
							8	9									
05	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	49	1	2335	2	Y	10					41
							11	9									
*06	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	34	1	1975	2	Y	2					43
							2	9									

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

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
03	3100	N	3343	-0-	243	243	60	1	3283	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1901	N	1658	-0-	-243	-0-	34	1	1624	2	Y	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	33	1	1573	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	1131	-0-	-249	-0-	19	1	1112	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806

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									
03	3689	X	1780	-0-	-1909	-0-	32	1	1742	2	Y	5	12	1			10
							6	9									
04	3570	X	1392	-0-	-2178	-0-	28	1	1360	2	Y	4					14
							4	9									
05	3689	X	844	-0-	-2845	-0-	17	1	824	2	Y	3					17
							3	9									
06	3570	X	1829	-0-	-1741	-0-	31	1	1797	2	Y	1					18
							1	9									

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

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
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	117	1	4417	2	Y	-0-					47
04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	153	1	5410	2	Y	-0-					47
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	154	1	4773	2	Y	-0-					47
*06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	117	1	3530	2	Y	-0-					47

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

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-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	23	1	1291	2	Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	9	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	257	-0-	-425	-0-	5	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	65	-0-	-835	-0-	1	1	64	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
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									
03	837	N	297	-0-	-540	-0-	8	1	289	2	Y	-0-					24
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	34	1	1219	2	Y	1					25
							1	9									
05	1612	N	674	-0-	-938	-0-	21	1	653	2	Y	-0-					25
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	28	1	848	2	Y	6					31
							7	9									

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

01	1891	X	33	-0-	-1858	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

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-
03	7564	X	478	-0-	-7086	-0-	9	1	469	2	Y	-0-					-0-
04	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	207	1	9993	2	Y	-0-					-0-
05	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	199	1	9544	2	Y	-0-					-0-
*06	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	139	1	8169	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

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
03	3968	X	123	-0-	-3845	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					2
04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	138	1	6641	2	Y	-0-					2
05	5580	X	2132	-0-	-3448	-0-	43	1	2089	2	Y	-0-					2
06	5400	X	2223	-0-	-3177	-0-	37	1	2186	2	Y	-0-					2

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

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
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					163
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					163
05	3813	X	3762	-0-	-51	-0-	3762	2			N	-0-					163
06	3690	X	3382	-0-	-308	-0-	3382	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
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
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	19	1	703	2	Y	-0-			2
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	21	1	753	2	Y	-0-			2
05	837	N	706	-0-	-131	-0-	22	1	684	2	Y	-0-			2
06	690	N	562	-0-	-128	-0-	18	1	544	2	Y	-0-			2

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

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-
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	43	1	2380	2	Y	-0-			-0-
04	600	N	110	-0-	-490	-0-	2	1	108	2	Y	-0-			-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	27	1	1282	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	599	-0-	-61	-0-	10	1	589	2	Y	-0-			-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

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							
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	57	1	2161	2	Y	-0-			23
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	43	1	1507	2	Y	1			24
							1	9							
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	67	1	2065	2	Y	-0-			24
*06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	67	1	2043	2	Y	15			39
							17	9							

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

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
03	4030	X	3132	-0-	-898	-0-	81	1	3051	2	Y	-0-			9
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	161	1	5698	2	Y	-0-			9
05	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	162	1	5036	2	Y	-0-			9
06	4230	X	2754	-0-	-1476	-0-	88	1	2666	2	Y	-0-			9

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

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-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

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
03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	95	1	5245	2	Y	-0-			178
04	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	112	1	5412	2	Y	-0-			178
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	90	1	4342	2	Y	-0-			178
*06	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	27	1	1584	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
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
03	3100	N	5840	-0-	2740	2740	104	1	5736	2	Y	-0-					7
04	3000	N	5200	-0-	2200	4940	106	1	5094	2	Y	-0-					7
05	3100	N	3465	-0-	365	5305	71	1	3394	2	Y	-0-					7
*06	8850	X	3545	-0-	-5305	-0-	59	1	3486	2	Y	-0-					7

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

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									
03	1766	X	843	-0-	-923	-0-	22	1	821	2	Y	-0-					62
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	67	1	2367	2	Y	2					64
							2	9									
05	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	55	1	1719	2	Y	-0-					64
06	900	X	729	-0-	-171	-0-	23	1	700	2	Y	5					69
							6	9									

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

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									
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	59	1	3250	2	N	8					131
							9	9									
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	78	1	3780	2	N	28					159
							31	9									
05	4030	X	3205	-0-	-825	-0-	65	1	3140	2	N	-0-					159
06	3900	X	2987	-0-	-913	-0-	48	1	2818	2	N	110					269
							121	9									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

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
03	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	57	1	2162	2	Y	-0-					34
04	1680	X	239	-0-	-1441	-0-	7	1	232	2	Y	-0-					34
05	1333	X	854	-0-	-479	-0-	27	1	827	2	Y	-0-					34
06	2160	X	672	-0-	-1488	-0-	21	1	650	2	Y	1					35
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

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
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	61	1	3372	2	Y	-0-	26	1			12
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	60	1	2882	2	Y	-0-					12
05	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	41	1	1971	2	Y	-0-					12
*06	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	24	1	1424	2	Y	-0-					12

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

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
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	103	1	3893	2	Y	-0-					4
04	2340	X	2273	-0-	-67	-0-	63	1	2210	2	Y	-0-					4
05	4123	X	1871	-0-	-2252	-0-	58	1	1813	2	Y	-0-					4
06	3990	X	1765	-0-	-2225	-0-	56	1	1709	2	Y	-0-					4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	651	N	549	-0-	-102	-0-	14	1	535	2	Y	-0-					5
04	2160	N	572	-0-	-1588	-0-	16	1	556	2	Y	-0-					5
05	1395	N	500	-0-	-895	-0-	16	1	484	2	Y	-0-					5
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	20	1	617	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
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
03	8897	X	4504	-0-	-4393	-0-	80	1	4423	2	Y	1					20
							1	9									
04	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	49	1	2376	2	Y	2					22
							2	9									
05	2294	X	1879	-0-	-415	-0-	38	1	1840	2	Y	1					23
							1	9									
06	4350	X	1931	-0-	-2419	-0-	32	1	1898	2	Y	1					24
							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
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
03	4340	X	1162	-0-	-3178	-0-	21	1	1139	2	Y	2	19	1			10
							2	9									
04	4200	X	4131	-0-	-69	-0-	84	1	4040	2	Y	6					16
							7	9									
05	4340	X	3806	-0-	-534	-0-	77	1	3722	2	Y	6					22
							7	9									
*06	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	82	1	4810	2	Y	2					24
							2	9									

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
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									
03	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	243	1	13385	2	Y	4					40
							4	9									
04	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	246	1	11849	2	Y	19					59
							21	9									
05	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	174	1	8388	2	Y	4					63
							4	9									
*06	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	167	1	9833	2	Y	12					75
							13	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	125	1	6915	2	Y	1					8
							1	9									
04	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	224	1	10814	2	Y	12					20
							13	9									
05	8835	X	8115	-0-	-720	-0-	165	1	7947	2	Y	3					23
							3	9									
06	8550	X	5177	-0-	-3373	-0-	87	1	5086	2	Y	4					27
							4	9									

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

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
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	74	1	4072	2	Y	-0-					1
04	2580	X	2052	-0-	-528	-0-	42	1	2010	2	Y	-0-					1
05	2666	X	299	-0-	-2367	-0-	6	1	293	2	Y	-0-					1
06	2580	X	506	-0-	-2074	-0-	8	1	498	2	Y	-0-					1

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

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
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	94	1	3913	2	Y	1					46
							1	9									
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	109	1	4001	2	Y	2					48
							2	9									
05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	119	1	4255	2	Y	5					53
							6	9									
*06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	107	1	3706	2	Y	6					59
							7	9									

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

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									
03	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	189	1	10413	2	Y	12					52
							13	9									
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	90	1	4340	2	Y	36					88
							40	9									
05	3875	X	3625	-0-	-250	-0-	74	1	3541	2	Y	9					97
							10	9									
06	3750	X	2825	-0-	-925	-0-	47	1	2759	2	Y	17					114
							19	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
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
03	5177	X	2739	-0-	-2438	-0-	49	1	2686	2	Y	4	13	1			10
							4	9									
04	5010	X	1639	-0-	-3371	-0-	33	1	1604	2	Y	2					12
							2	9									
05	5177	X	1212	-0-	-3965	-0-	25	1	1185	2	Y	2					14
							2	9									
06	4590	X	2174	-0-	-2416	-0-	36	1	2137	2	Y	1					15
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 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
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-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	35	1	1955	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	163	-0-	-227	-0-	3	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	21	1	1010	2	Y	-0-					-0-
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	7	1	430	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
03	3410	X	3054	-0-	-356	-0-	54	1	2986	2	Y	13	19	1			22
							14	9									
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	75	1	3600	2	Y	14					36
							15	9									
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	78	1	3729	2	Y	17					53
							19	9									
06	3300	X	2442	-0-	-858	-0-	41	1	2398	2	Y	3					56
							3	9									

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	1001	-0-	-8299	-0-	25	1	976	2	Y	-0-					5
02	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	-0-					5
03	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	3	1			2
04	1830	X	1289	-0-	-541	-0-	26	1	1262	2	Y	1					3
							1	9									
05	1023	X	479	-0-	-544	-0-	10	1	468	2	Y	1					4
							1	9									
06	960	X	503	-0-	-457	-0-	8	1	495	2	Y	-0-					4

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 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
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
03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	49	1	2694	2	Y	-0-	5	1			2
04	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	179	1	8645	2	Y	-0-					2
05	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	149	1	7182	2	Y	-0-					2
*06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	97	1	5711	2	Y	-0-					2

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
01	1054	N	801	-0-	-253	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	868	N	569	-0-	-299	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	780	N	417	-0-	-363	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1327	-0-	-36	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1111	-0-	-299	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1009	-0-	-93	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	464	N	441	-0-	-23	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	116	N	48	-0-	-68	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

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

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	464	N	441	-0-	-23	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3311	2	26	9	N	24	24	8			-0-
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2613	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2095	-0-	-215	-0-	2078	2	17	9	N	15	15	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
01	1891	N	1663	-0-	-228	-0-	1663	2			N	-0-					202
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					202
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					202
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					202
05	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			N	-0-					202
06	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	1756	2			N	-0-					202

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

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-
03	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6142	2	91	9	N	83	83	8			-0-
04	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5628	2	77	9	N	70	70	8			-0-
05	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5528	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4920	X	4869	-0-	-51	-0-	4795	2	74	9	N	67	67	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

01	1767	N	1227	-0-	-540	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1297	-0-	-356	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	760	-0-	-325	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
*06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	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

01	2976	X	2665	-0-	-311	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2766	-0-	-18	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2777	-0-	-73	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2812	-0-	-38	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

01	3596	X	2636	-0-	-960	-0-	2636	2			N	-0-					85
02	3161	X	1912	-0-	-1249	-0-	1912	2			N	-0-					85
03	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	2584	2			N	-0-					85
04	2910	X	2708	-0-	-202	-0-	2708	2			N	-0-					85
05	2914	X	2835	-0-	-79	-0-	2835	2			N	-0-					85
*06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2638	2	83	9	N	75					160

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
*06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

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-
03	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2217	2	23	9	N	21	21	8			-0-
04	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1681	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1987	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1976	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
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-
03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2024	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2037	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1984 N	1886	-0-	-98	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
06	1950 N	1933	-0-	-17	-0-	1930	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

01	3193 X	2586	-0-	-607	-0-	2586	2			N	-0-					42
02	2987 X	2790	-0-	-197	-0-	2790	2			N	-0-					42
03	2914 X	2777	-0-	-137	-0-	2777	2			N	-0-					42
04	2820 X	2592	-0-	-228	-0-	2592	2			N	-0-					42
05	2976 X	1142	-0-	-1834	-0-	1142	2			N	-0-					42
06	2880 X	813	-0-	-2067	-0-	813	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

01	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
02	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
*06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

01	3875 X	3610	-0-	-265	-0-	3610	2			N	-0-					19
02	3596 X	2970	-0-	-626	-0-	2970	2			N	-0-					19
03	3751 X	3437	-0-	-314	-0-	3437	2			N	-0-					19
04	3600 X	3359	-0-	-241	-0-	3359	2			N	-0-					19
05	3627 X	3480	-0-	-147	-0-	3480	2			N	-0-					19
06	3480 X	3364	-0-	-116	-0-	3364	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

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-
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1746	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	2100 N	1485	-0-	-615	-0-	1475	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	1736 N	1539	-0-	-197	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1710 N	1621	-0-	-89	-0-	1603	2	18	9	N	16	16	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

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-
03	4154 X	3020	-0-	-1134	-0-	2975	2	45	9	N	41	41	8			-0-
04	4020 X	2791	-0-	-1229	-0-	2761	2	30	9	N	27	27	8			-0-
05	4154 X	2604	-0-	-1550	-0-	2603	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4020 X	2937	-0-	-1083	-0-	2900	2	37	9	N	34	34	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

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-
03	1953 N	1428	-0-	-525	-0-	1425	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2019	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3100 N	3884	-0-	784	784	3884	2			N	-0-					-0-
*06	2890 N	2106	-0-	-784	-0-	2102	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
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-
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2936	2	46	9	N	42	42	8			-0-
04	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2246	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2867	2	42	9	N	38	38	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

01	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					152
02	2059	N	1949	-0-	-110	-0-	1949	2			N	-0-					152
03	2294	N	2006	-0-	-288	-0-	2006	2			N	-0-					152
04	2580	N	2173	-0-	-407	-0-	2173	2			N	-0-					152
05	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	1993	2			N	-0-					152
06	1950	N	1300	-0-	-650	-0-	1300	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

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

01	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
02	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	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

01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
*06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	261	N	35	-0-	-226	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	360	N	105	-0-	-255	-0-	105	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

01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	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
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-
03	4185	X	2640	-0-	-1545	-0-	2620	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	4050	X	3838	-0-	-212	-0-	3799	2	39	9	N	35	35	8			-0-
05	4185	X	2981	-0-	-1204	-0-	2980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4020	X	3115	-0-	-905	-0-	3059	2	56	9	N	51	51	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

01	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	87	N	29	-0-	-58	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					13
02	5539	X	4901	-0-	-638	-0-	4901	2			N	-0-					13
03	6014	X	5117	-0-	-897	-0-	5117	2			N	-0-					13
04	6360	X	5702	-0-	-658	-0-	5702	2			N	-0-					13
05	6572	X	5589	-0-	-983	-0-	5589	2			N	-0-					13
06	6360	X	3520	-0-	-2840	-0-	3520	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					54
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					54
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					54
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					54
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					54
*06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					54

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

*07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
*08	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
*09	3390	X	3027	-0-	-363	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
*10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
*11	3390	X	3380	-0-	-10	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
*12	3503	X	3118	-0-	-385	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
*01	3503	X	3478	-0-	-25	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
*02	3277	X	3207	-0-	-70	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
*03	3503	X	3307	-0-	-196	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
*04	3390	X	3160	-0-	-230	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
*05	3472	X	3168	-0-	-304	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2928	-0-	-432	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					108
02	3248	X	3237	-0-	-11	-0-	3237	2			N	-0-					108
03	3472	X	3363	-0-	-109	-0-	3363	2			N	-0-					108
04	3360	X	3271	-0-	-89	-0-	3271	2			N	-0-					108
05	3472	X	3347	-0-	-125	-0-	3347	2			N	-0-					108
06	3360	X	3325	-0-	-35	-0-	3325	2			N	-0-					108

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
*06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

01	3038 X	2986	-0-	-52	-0-	2986	2			N	-0-					21
02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					21
03	3007 X	2933	-0-	-74	-0-	2933	2			N	-0-					21
04	2910 X	2596	-0-	-314	-0-	2596	2			N	-0-					21
05	3038 X	2951	-0-	-87	-0-	2951	2			N	-0-					21
*06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

01	4464 X	2820	-0-	-1644	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
02	4176 X	-0-	-0-	-4176	-0-					N	-0-					-0-
03	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2546	2	52	9	N	47	47	8			-0-
04	2730 X	53	-0-	-2677	-0-	43	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	2821 X	103	-0-	-2718	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2038	-0-	-692	-0-	1990	2	48	9	N	44	44	8			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

01	4433 X	2346	-0-	-2087	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
02	4147 X	2172	-0-	-1975	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	4266	-0-	-167	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
04	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
05	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
*06	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

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-
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1616	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	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

01	2015 N	1976	-0-	-39	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
02	1972 N	1601	-0-	-371	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	2015 N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
06	1950 N	1809	-0-	-141	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

01	2232 X	1774	-0-	-458	-0-	1774	2			N	-0-					12
02	2001 N	1616	-0-	-385	-0-	1616	2			N	-0-					12
03	1798 N	1725	-0-	-73	-0-	1725	2			N	-0-					12
04	1710 N	1610	-0-	-100	-0-	1610	2			N	-0-					12
05	1736 N	1642	-0-	-94	-0-	1642	2			N	-0-					12
06	1680 N	1583	-0-	-97	-0-	1583	2			N	-0-					12

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
*06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

01	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	540	N	396	-0-	-144	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	899	N	380	-0-	-519	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	450	N	353	-0-	-97	-0-	353	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

01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	660	N	454	-0-	-206	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	630	N	476	-0-	-154	-0-	476	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

01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
*06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	667	N	290	-0-	-377	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
*06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

01	2728	X	2612	-0-	-116	-0-	2612	2			N	-0-					137
02	2552	X	2185	-0-	-367	-0-	2185	2			N	-0-					137
03	2480	N	2320	-0-	-160	-0-	2320	2			N	-0-					137
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					137
05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					137
*06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					137

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
*08	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
*09	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
*10	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
*11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-			-0-
*12	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2		N	-0-			-0-
*01	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		N	-0-			-0-
*02	2900 N	3150	-0-	250	250	3150	2		N	-0-			-0-
*03	3252 X	3002	-0-	-250	-0-	3002	2		N	-0-			-0-
*04	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
*05	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
*06	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

01	3100 N	3528	-0-	428	1133	3528	2		N	-0-			-0-
02	2900 N	3145	-0-	245	1378	3145	2		N	-0-			-0-
03	4237 X	2859	-0-	-1378	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
04	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
05	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
06	2400 X	1681	-0-	-719	-0-	1681	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

01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
02	1769 N	1660	-0-	-109	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
04	1620 N	1271	-0-	-349	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
05	1767 N	1615	-0-	-152	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
06	1710 N	1459	-0-	-251	-0-	1459	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

01	2573 X	2454	-0-	-119	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
02	2407 X	2007	-0-	-400	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
03	4154 X	2200	-0-	-1954	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
04	4020 X	2958	-0-	-1062	-0-	2958	2		N	-0-			-0-
05	4154 X	2268	-0-	-1886	-0-	2268	2		N	-0-			-0-
06	2370 X	2115	-0-	-255	-0-	2115	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

01	1767 X	1026	-0-	-741	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
02	1653 X	874	-0-	-779	-0-	874	2		N	-0-			-0-
03	1767 X	682	-0-	-1085	-0-	682	2		N	-0-			-0-
04	1710 X	682	-0-	-1028	-0-	682	2		N	-0-			-0-
05	1426 X	974	-0-	-452	-0-	974	2		N	-0-			-0-
06	990 X	833	-0-	-157	-0-	833	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

01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-			26
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-			26
03	1426 N	1215	-0-	-211	-0-	1215	2		N	-0-			26
04	1380 N	1158	-0-	-222	-0-	1158	2		N	-0-			26
05	1426 N	1024	-0-	-402	-0-	1024	2		N	-0-			26
06	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	1121	2		N	-0-			26

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3217	2	70	9	N	64	64	8			-0-
04	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1268	2	24	9	N	22	22	8			-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*06	169	X	169	-0-	-0-	-0-	166	2	3	9	N	3	3	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					57
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					57
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					57
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					57
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					57
*06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

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-
03	3844	X	1544	-0-	-2300	-0-	1531	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1650	X	1257	-0-	-393	-0-	1248	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	2914	X	155	-0-	-2759	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	150	-0-	-2670	-0-	149	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

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-
03	3968	X	3259	-0-	-709	-0-	3226	2	33	9	N	30	30	8			-0-
04	3840	X	3249	-0-	-591	-0-	3238	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	3968	X	3843	-0-	-125	-0-	3842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5410	2	29	9	N	26	26	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

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-
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2596	2	32	9	N	29	29	8			-0-
04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2296	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	2046	X	2016	-0-	-30	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
*06	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2074	2	9	9	N	8	8	8			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

01	4557	X	3704	-0-	-853	-0-	3704	2			N	-0-					62
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					62
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					62
04	3570	X	1657	-0-	-1913	-0-	1657	2			N	-0-					62
05	4030	X	3547	-0-	-483	-0-	3547	2			N	-0-					62
06	3900	X	3726	-0-	-174	-0-	3726	2			N	-0-					62

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

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-
03	1860	N	1265	-0-	-595	-0-	1243	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	1800	N	1205	-0-	-595	-0-	1199	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
*06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2049	2	11	9	N	10	10	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 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
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					114
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					114
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					114
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					114
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					114
*06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	1345	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1305	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1468	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	1761	-0-	-298	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1483	-0-	-780	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1438	-0-	-722	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
*06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1921	2	61	9	N	55	55	8			-0-
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2112	2	48	9	N	44	44	8			-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1920	N	927	-0-	-993	-0-	904	2	23	9	N	21	21	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
02	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2182	-0-	-980	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2513	-0-	-649	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
*06	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2690	2	34	9	N	31					66
*10	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					66
*11	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					66
*12	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					66
*01	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					66
*02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					66
*03	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-	66	1			-0-
*04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
*05	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1258	-0-	-482	-0-	1258	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 #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2955	-0-	55	55	2955	2			N	-0-					-0-
03	3345	X	3290	-0-	-55	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
*06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	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

01	713	X	358	-0-	-355	-0-	358	2			N	-0-					75
02	667	X	452	-0-	-215	-0-	452	2			N	-0-					75
03	713	X	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					75
04	510	X	405	-0-	-105	-0-	405	2			N	-0-					75
05	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					75
06	570	X	523	-0-	-47	-0-	523	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

01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	540	N	385	-0-	-155	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

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
03	3410	X	2943	-0-	-467	-0-	2943	2			N	-0-					82
04	3300	X	2895	-0-	-405	-0-	2895	2			N	-0-					82
05	3410	X	2478	-0-	-932	-0-	2459	2	19	9	N	17					99
06	3240	X	3172	-0-	-68	-0-	3089	2	83	9	N	75					174

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

01	930	N	417	-0-	-513	-0-	417	2			N	-0-					48
02	725	N	450	-0-	-275	-0-	450	2			N	-0-					48
03	651	N	418	-0-	-233	-0-	418	2			N	-0-					48
04	390	N	105	-0-	-285	-0-	105	2			N	-0-					48
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					48
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
*09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*11	810	N	395	-0-	-415	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*12	837	N	402	-0-	-435	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*01	837	N	424	-0-	-413	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	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 #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	527	N	445	-0-	-82	-0-	441	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	480	N	235	-0-	-245	-0-	233	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	615	2	8	9	N	7	7	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	510	N	289	-0-	-221	-0-	289	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

01	2666	N	1939	-0-	-727	-0-	1939	2			N	-0-					14
02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					14
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					14
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					14
05	2666	N	2087	-0-	-579	-0-	2087	2			N	-0-					14
06	2490	N	1613	-0-	-877	-0-	1613	2			N	-0-					14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					39
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					39
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2375	2	53	9	N	48					87
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1822	2	30	9	N	27					114
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2348	2	51	9	N	46					160
*06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					160

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

01	1240	N	29	-0-	-1211	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	152	-0-	-1008	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	571	2	6	9	N	5	5	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

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-
03	2649	N	1783	-0-	-866	-0-	1763	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	2670	X	1677	-0-	-993	-0-	1662	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	2759	X	1177	-0-	-1582	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1126	-0-	-1544	-0-	1114	2	12	9	N	11	11	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

01	2387	X	1813	-0-	-574	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	1696	-0-	-392	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1752	-0-	-288	-0-	1752	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 #: 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
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-
03	2046	N	215	-0-	-1831	-0-	213	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1608	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	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
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-
03	2830	X	2802	-0-	-28	-0-	2762	2	40	9	N	36	36	8			-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3029	2	32	9	N	29	29	8			-0-
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3180	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2997	2	41	9	N	37	37	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
01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					92
02	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					92
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					92
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					92
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					92
06	2340	X	1096	-0-	-1244	-0-	1096	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
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
*06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

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
01	2046	X	1246	-0-	-800	-0-	1246	2			N	-0-					110
02	2900	N	3092	-0-	192	192	3092	2			N	-0-					110
03	2756	N	2564	-0-	-192	-0-	2564	2			N	-0-					110
04	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					110
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					110
06	2610	X	2358	-0-	-252	-0-	2358	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
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-
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5275	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5098	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
*06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4741	2	11	9	N	10	10	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
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-
03	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	1225	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1492	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
*06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1377	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
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
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-
03	3100	N	3207	-0-	107	107	3197	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	2250	N	1532	-0-	-718	-0-	1528	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
*06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3639	2	14	9	N	13	13	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
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	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
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-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	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
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-
03	4712	X	2604	-0-	-2108	-0-	2590	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	4560	X	3412	-0-	-1148	-0-	3400	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	4712	X	4330	-0-	-382	-0-	4329	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4170	X	2871	-0-	-1299	-0-	2862	2	9	9	N	8	8	8			-0-

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
01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
*06	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3293	2	66	9	N	60	60	8			-0-
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2511	2	25	9	N	23	23	8			-0-
05	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2407	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1949	2	29	9	N	26	26	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 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
01	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2498	-0-	-354	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
*06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	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 #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 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
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-
03	3751 X	3123	-0-	-628	-0-	3089	2	34	9	N	31	31	8			-0-
04	3630 X	3416	-0-	-214	-0-	3396	2	20	9	N	18	18	8			-0-
05	3255 X	2520	-0-	-735	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2549	-0-	-601	-0-	2539	2	10	9	N	9	9	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

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-
03	3100 N	3193	-0-	93	93	3174	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	4145 X	4052	-0-	-93	-0-	4035	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3924	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3179	2	15	9	N	14	14	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

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-
03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2392	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2987	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
*06	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2814	2	4	9	N	4	4	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

01	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					34
02	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					34
03	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					34
04	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					34
05	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					34
*06	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					34

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

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-
03	3063 N	3011	-0-	-52	-0-	2980	2	31	9	N	28	28	8			-0-
04	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2602	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2001	-0-	-939	-0-	1992	2	9	9	N	8	8	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

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-
03	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5963	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5779	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
*06	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4421	2	8	9	N	7	7	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

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
03	2077 N	1646	-0-	-431	-0-	1595	2	51	9	N	46					69
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1726	2	61	9	N	55					124
05	2170 N	1208	-0-	-962	-0-	1197	2	11	9	N	10					134
06	1590 N	1237	-0-	-353	-0-	1215	2	22	9	N	20					154

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	961	N	870	-0-	-91	-0-	869	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					15
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					15
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					15
04	3510	X	2366	-0-	-1144	-0-	2366	2			N	-0-					15
05	3627	X	2966	-0-	-661	-0-	2966	2			N	-0-					15
06	3510	X	3328	-0-	-182	-0-	3328	2			N	-0-					15

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

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-
03	2883	X	1044	-0-	-1839	-0-	1042	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2790	X	797	-0-	-1993	-0-	796	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2883	X	796	-0-	-2087	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	808	-0-	-1982	-0-	807	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
02	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
*06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

01	4743	X	4239	-0-	-504	-0-	4239	2			N	-0-					127
02	4408	X	3430	-0-	-978	-0-	3430	2			N	-0-					127
03	4712	X	3960	-0-	-752	-0-	3960	2			N	-0-					127
04	4230	X	3619	-0-	-611	-0-	3619	2			N	-0-					127
05	4247	X	2704	-0-	-1543	-0-	2704	2			N	-0-					127
06	4110	X	3063	-0-	-1047	-0-	3063	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

01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
05	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
*06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	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

01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					56
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					56
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					56
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					56
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					56
*06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					56

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					50
02	1218	N	1150	-0-	-68	-0-	1150	2			N	-0-					50
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					50
04	1260	N	960	-0-	-300	-0-	960	2			N	-0-					50
05	1240	N	987	-0-	-253	-0-	987	2			N	-0-					50
06	1290	N	967	-0-	-323	-0-	967	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

01	6045	X	2594	-0-	-3451	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	3879	-0-	-1776	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	3132	-0-	-2913	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3024	-0-	-1656	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
05	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
*06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

01	8866	X	7396	-0-	-1470	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	6191	-0-	-2045	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6473	-0-	-1246	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6162	-0-	-1008	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7075	-0-	-334	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6393	-0-	-777	-0-	6393	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					18
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					18
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					18
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					18
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					18
*06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

01	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	3399	2			N	-0-					150
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					150
03	3596	X	3495	-0-	-101	-0-	3473	2	22	9	N	20	170	1			-0-
04	3480	X	3335	-0-	-145	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
*06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

01	775	N	443	-0-	-332	-0-	443	2			N	-0-					81
02	580	N	417	-0-	-163	-0-	417	2			N	-0-					81
03	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	2			N	-0-					81
04	420	N	97	-0-	-323	-0-	97	2			N	-0-					81
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					81
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					81

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
02	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
03	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	4149	-0-	-51	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4257	-0-	-83	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	3935	-0-	-265	-0-	3935	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	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

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-
03	1426 N	1160	-0-	-266	-0-	1132	2	28	9	N	25	25	8			-0-
04	1410 N	1118	-0-	-292	-0-	1103	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	1302 N	1134	-0-	-168	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1290	2	11	9	N	10	10	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

01	2015 N	1815	-0-	-200	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03	2015 N	1710	-0-	-305	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1889	-0-	-126	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
*06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

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-
03	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2555	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2386	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*06	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1915	2	6	9	N	5	5	8			-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

01	2604 X	2472	-0-	-132	-0-	2472	2			N	-0-					23
02	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					23
03	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					23
04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					23
05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					23
06	2640 X	2551	-0-	-89	-0-	2551	2			N	-0-					23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

01	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
02	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
04	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
05	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	2578	-0-	-1172	-0-	2578	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 #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 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
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-
03	3162	X	2787	-0-	-375	-0-	2777	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3091	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
*06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3036	2	11	9	N	10	10	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3140	-0-	-100	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3087	-0-	-261	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3025	-0-	-215	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2954	-0-	-549	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2483	-0-	-907	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2719	-0-	-401	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					142
02	5539	X	5390	-0-	-149	-0-	5390	2			N	-0-					142
03	5921	X	4370	-0-	-1551	-0-	4370	2			N	-0-					142
04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					142
05	5921	X	4774	-0-	-1147	-0-	4774	2			N	-0-					142
06	5730	X	5416	-0-	-314	-0-	5416	2			N	-0-					142

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

01	4898	X	2770	-0-	-2128	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	1514	-0-	-3068	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	1662	-0-	-3236	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	1289	-0-	-3451	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
*06	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
*06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	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 #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
*08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
*09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
*10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
*02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
*05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3384	-0-	-6	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3482	-0-	-21	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
*06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3386	2	10	9	N	9	9	8			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
*06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					23
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					23
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					23
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					23
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					23
*06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					23

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

01	992	N	748	-0-	-244	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	928	N	733	-0-	-195	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2725	-0-	-499	-0-	2725	2			N	-0-					91
02	3016	X	2623	-0-	-393	-0-	2623	2			N	-0-					91
03	3224	X	2828	-0-	-396	-0-	2828	2			N	-0-					91
04	2880	X	2719	-0-	-161	-0-	2719	2			N	-0-					91
05	2914	X	2371	-0-	-543	-0-	2371	2			N	-0-					91
06	2730	X	2546	-0-	-184	-0-	2546	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
05	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3171	-0-	171	171	3171	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

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-
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3062	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4012	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3751	X	2778	-0-	-973	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
*06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3834	2	11	9	N	10	10	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

01	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3090	-0-	190	190	3090	2			N	-0-					-0-
03	2941	N	2751	-0-	-190	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
05	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
*06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	2335	-0-	-188	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2386	-0-	-311	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2289	-0-	-321	-0-	2289	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

01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

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-
03	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1500	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	1260	N	838	-0-	-422	-0-	830	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	1519	N	915	-0-	-604	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	494	-0-	-976	-0-	485	2	9	9	N	8	8	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	2838	-0-	-603	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
05	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
*06	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

01	5053 X	4595	-0-	-458	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
02	4727 X	3782	-0-	-945	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
03	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
04	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
05	4588 X	4227	-0-	-361	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
06	4440 X	4341	-0-	-99	-0-	4341	2			N	-0-					-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

01	806 N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	754 N	708	-0-	-46	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	720 N	662	-0-	-58	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	744 N	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	720 N	469	-0-	-251	-0-	469	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

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-
03	3038 X	2847	-0-	-191	-0-	2838	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	2940 X	2505	-0-	-435	-0-	2499	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	3038 X	2275	-0-	-763	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2303	-0-	-637	-0-	2295	2	8	9	N	7	7	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

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-
03	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2419	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3521	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	3069 X	2974	-0-	-95	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2589	-0-	-381	-0-	2571	2	18	9	N	16	16	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
*06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

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-
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	868	2	25	9	N	23	23	8			-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	715	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	870 N	669	-0-	-201	-0-	659	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
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	2			N	-0-					3
02	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					3
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					3
04	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					3
05	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					3
*06	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2263	X	1666	-0-	-597	-0-	1662	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	1643	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	1475	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2323	-0-	-839	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2607	-0-	-351	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2847	-0-	-315	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2457	-0-	-333	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
*06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2545	-0-	-865	-0-	2545	2			N	-0-					23
02	3190	X	2348	-0-	-842	-0-	2348	2			N	-0-					23
03	3410	X	1745	-0-	-1665	-0-	1745	2			N	-0-					23
04	2880	X	1663	-0-	-1217	-0-	1663	2			N	-0-					23
05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					23
06	2460	X	2187	-0-	-273	-0-	2187	2			N	-0-					23

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1012	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	997	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	992	2	14	9	N	13	13	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	1766	-0-	-2512	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
02	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
04	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
*06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					120
02	4466	X	4454	-0-	-12	-0-	4454	2			N	-0-					120
03	4774	X	4740	-0-	-34	-0-	4740	2			N	-0-					120
04	4620	X	4507	-0-	-113	-0-	4507	2			N	-0-					120
05	4774	X	4449	-0-	-325	-0-	4449	2			N	-0-					120
06	4620	X	4338	-0-	-282	-0-	4338	2			N	-0-					120

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					58
02	2262 N	2167	-0-	-95	-0-	2167	2			N	-0-					58
03	2418 N	2315	-0-	-103	-0-	2315	2			N	-0-					58
04	2310 N	2282	-0-	-28	-0-	2282	2			N	-0-					58
05	2325 N	2191	-0-	-134	-0-	2191	2			N	-0-					58
06	2250 N	2062	-0-	-188	-0-	2062	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

01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
02	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
04	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	1938	-0-	-1152	-0-	1938	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

01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
02	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
03	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	1980 N	1216	-0-	-764	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	2046 N	719	-0-	-1327	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	1980 N	1138	-0-	-842	-0-	1138	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

01	2480 X	2292	-0-	-188	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
02	2291 X	1834	-0-	-457	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	2129	-0-	-91	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	2400 N	1601	-0-	-799	-0-	1601	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

01	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
*06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	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

01	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
02	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
03	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
04	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
05	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
06	5460 X	4560	-0-	-900	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

01	3410 X	2793	-0-	-617	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
02	3103 X	3064	-0-	-39	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
03	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3196	-0-	-90	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	3006	-0-	-204	-0-	3006	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
02	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
03	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
*06	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

01	5673	X	4572	-0-	-1101	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4431	-0-	-151	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	1134	-0-	-3330	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	2104	-0-	-2306	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4608	-0-	-135	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	1478	-0-	-3112	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

01	1426	N	799	-0-	-627	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	704	-0-	-456	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	899	N	689	-0-	-210	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

01	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1166	-0-	-81	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	9648	-0-	6648	6648	9648	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

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
*06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	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

01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	2	6	9	N	2	5	8			-0-
03	1674	N	1339	-0-	-335	-0-	1337	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1788	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1674	N	1321	-0-	-353	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1393	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

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-
03	5022	X	2645	-0-	-2377	-0-	2637	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	4950	X	1080	-0-	-3870	-0-	1078	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5115	X	2023	-0-	-3092	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	2372	-0-	-2578	-0-	2372	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 #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2741	-0-	-266	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
02	2726 X	2204	-0-	-522	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
03	2883 X	2244	-0-	-639	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2790 X	2159	-0-	-631	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	2260	-0-	-530	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
06	2640 X	2222	-0-	-418	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

01	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

01	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					75
02	5829 X	5449	-0-	-380	-0-	5449	2			N	-0-					75
03	6231 X	5285	-0-	-946	-0-	5285	2			N	-0-					75
04	6030 X	4399	-0-	-1631	-0-	4399	2			N	-0-					75
05	6231 X	3225	-0-	-3006	-0-	3214	2	11	9	N	10					85
06	6030 X	3394	-0-	-2636	-0-	3394	2			N	-0-					85

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

01	4154 X	2485	-0-	-1669	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	3799 X	2372	-0-	-1427	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
03	3379 X	2834	-0-	-545	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	2409	-0-	-861	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2145	-0-	-831	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
*06	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	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

01	1333 N	906	-0-	-427	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	1189 N	876	-0-	-313	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

01	3100 N	3339	-0-	239	239	3339	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	6648	-0-	3748	3987	6648	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	6905	-0-	3805	7792	6905	2			N	-0-					-0-
04	13669 X	5877	-0-	-7792	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
05	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
*06	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

01	4898 X	4524	-0-	-374	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
02	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
03	6231 X	4347	-0-	-1884	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
04	6030 X	4332	-0-	-1698	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
05	6231 X	2850	-0-	-3381	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
*06	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	841	N	303	-0-	-538	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	527	N	151	-0-	-376	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

01	3286	X	2742	-0-	-544	-0-	2742	2			N	-0-					150
02	2987	X	2412	-0-	-575	-0-	2412	2			N	-0-					150
03	3038	X	1786	-0-	-1252	-0-	1786	2			N	-0-					150
04	2940	X	1768	-0-	-1172	-0-	1768	2			N	-0-					150
05	3038	X	1816	-0-	-1222	-0-	1816	2			N	-0-					150
06	2640	X	1689	-0-	-951	-0-	1689	2			N	-0-					150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
*06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

01	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	3205	-0-	-130	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3548	-0-	-17	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3192	-0-	-78	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3151	-0-	-290	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3190	-0-	-230	-0-	3190	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

01	2945	X	2576	-0-	-369	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2288	-0-	-202	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2656	-0-	-41	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
*06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

01	3472	X	2879	-0-	-593	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2234	-0-	-835	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2563	-0-	-1064	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
*06	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

01	2170	X	874	-0-	-1296	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	2030	X	1469	-0-	-561	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	1231	-0-	-381	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	1123	-0-	-227	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	1313	-0-	-268	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	676	-0-	-854	-0-	676	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604 N	2532	-0-	-72	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
04	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
*06	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

01	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
02	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
03	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
05	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
*06	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	558 N	366	-0-	-192	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	540 N	229	-0-	-311	-0-	229	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

01	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
02	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
03	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
04	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
05	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
*06	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	651 N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	651 N	404	-0-	-247	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	540 N	295	-0-	-245	-0-	295	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
02	754 N	612	-0-	-142	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	930 N	596	-0-	-334	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	750 N	594	-0-	-156	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	651 N	548	-0-	-103	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	570 N	531	-0-	-39	-0-	531	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3520	-0-	420	420	3520	2			N	-0-					-0-
04	2506	N	2086	-0-	-420	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*06	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

01	6169	X	1942	-0-	-4227	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
02	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
03	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1365	-0-	-525	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1264	-0-	-782	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1216	-0-	-854	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

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-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3870	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2476	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2418	X	1692	-0-	-726	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2333	-0-	-7	-0-	2326	2	7	9	N	6	6	8			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	3382	-0-	-1374	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4146	-0-	-1155	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4298	-0-	-832	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4494	-0-	-807	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4068	-0-	-642	-0-	4068	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					129
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					129
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					129
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					129
05	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	2274	2			N	-0-					129
06	2310	N	2086	-0-	-224	-0-	2086	2			N	-0-					129

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
*06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
*06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

01	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
05	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
*06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
02	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
05	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
*06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	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

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-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1364	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1210	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
*06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	975	2	9	9	N	8	8	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

01	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1051	-0-	-80	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	994	-0-	-116	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

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-
03	4588	X	3754	-0-	-834	-0-	3732	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	4440	X	4108	-0-	-332	-0-	4085	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3720	X	3703	-0-	-17	-0-	3662	2	41	9	N	37	37	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

01	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-					52
02	1247	N	1234	-0-	-13	-0-	1234	2			N	-0-					52
03	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					52
04	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	1218	2			N	-0-					52
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					52
*06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					52

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					20
02	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					20
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					20
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					20
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					20
*06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

01	3441	X	2602	-0-	-839	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
02	3219	X	2246	-0-	-973	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2516	-0-	-522	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2348	-0-	-472	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2292	-0-	-228	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

01	4185	X	4058	-0-	-127	-0-	4058	2			N	-0-					49
02	3915	X	3765	-0-	-150	-0-	3765	2			N	-0-					49
03	4154	X	3836	-0-	-318	-0-	3836	2			N	-0-					49
04	3990	X	3839	-0-	-151	-0-	3839	2			N	-0-					49
05	4123	X	3951	-0-	-172	-0-	3951	2			N	-0-					49
06	3930	X	3559	-0-	-371	-0-	3559	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

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-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1433	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
*06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

01	5921	X	5828	-0-	-93	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	4591	-0-	-948	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4846	-0-	-794	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5081	-0-	-747	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5029	-0-	-611	-0-	5029	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

01	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	3168	-0-	-3444	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6776	-0-	-292	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6200	-0-	-1600	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	4858	-0-	-3202	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	3277	-0-	-4523	-0-	3277	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
*07	4805 X	4622	-0-	-183	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
*08	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
*09	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
*10	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
*11	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
*12	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
*01	4991 X	4093	-0-	-898	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
*02	4669 X	2980	-0-	-1689	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
*03	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
*04	4830 X	4401	-0-	-429	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
*05	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
06	4830 X	2808	-0-	-2022	-0-	2808	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

01	5022 X	1470	-0-	-3552	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
02	4698 X	2093	-0-	-2605	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
03	4867 X	2302	-0-	-2565	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	1695	-0-	-3015	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
05	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
06	2220 X	2048	-0-	-172	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

01	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
02	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
03	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
04	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
05	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
*06	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

01	4247 X	3684	-0-	-563	-0-	3684	2			N	-0-					17
02	3973 X	3342	-0-	-631	-0-	3342	2			N	-0-					17
03	4247 X	3545	-0-	-702	-0-	3545	2			N	-0-					17
04	4110 X	3247	-0-	-863	-0-	3247	2			N	-0-					17
05	4247 X	3097	-0-	-1150	-0-	3097	2			N	-0-					17
06	3570 X	2675	-0-	-895	-0-	2675	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

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-
03	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2727	2	33	9	N	30	30	8			-0-
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2835	2	19	9	N	17	17	8			-0-
05	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3631	2	22	9	N	20	20	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

01	2511 X	1938	-0-	-573	-0-	1938	2			N	-0-					118
02	1711 N	1596	-0-	-115	-0-	1596	2			N	-0-					118
03	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	1816	2			N	-0-					118
04	1890 N	1573	-0-	-317	-0-	1573	2			N	-0-					118
05	3100 N	3332	-0-	232	232	3332	2			N	-0-					118
*06	1948 N	1716	-0-	-232	-0-	1716	2			N	-0-					118

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3627	X	3072	-0-	-555	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2256	-0-	-905	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1932	-0-	-1323	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2932	-0-	-38	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

01	7750	X	5000	-0-	-2750	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	4597	-0-	-2653	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7289	-0-	-461	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6439	-0-	-311	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
05	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
*06	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

01	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	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

01	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					43
02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					43
03	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					43
04	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					43
05	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					43
*06	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	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

01	2759	X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			N	-0-					83
02	2581	X	2363	-0-	-218	-0-	2363	2			N	-0-					83
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					83
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					83
05	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					83
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	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

01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					37
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					37
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2228	2	73	9	N	66	103	1			-0-
04	2190	N	2137	-0-	-53	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2003	-0-	-260	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1792	-0-	-398	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					48
02	957	N	889	-0-	-68	-0-	889	2			N	-0-					48
03	1147	N	343	-0-	-804	-0-	343	2			N	-0-					48
04	1110	N	196	-0-	-914	-0-	196	2			N	-0-					48
05	961	N	120	-0-	-841	-0-	120	2			N	-0-					48
06	330	N	116	-0-	-214	-0-	116	2			N	-0-					48

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 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
01	7285 X	1530	-0-	-5755	-0-	1530	2			N	-0-					187
02	6815 X	2246	-0-	-4569	-0-	2246	2			N	-0-					187
03	6603 X	5371	-0-	-1232	-0-	5371	2			N	-0-					187
04	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					187
05	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					187
*06	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					187

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					20
02	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					20
03	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					20
04	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					20
05	1333 X	930	-0-	-403	-0-	930	2			N	-0-					20
*06	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					20

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					162
02	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					162
03	2139 N	1429	-0-	-710	-0-	1429	2			N	-0-					162
04	1980 N	1469	-0-	-511	-0-	1469	2			N	-0-					162
05	2263 N	862	-0-	-1401	-0-	862	2			N	-0-					162
06	1380 N	1263	-0-	-117	-0-	1263	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	1033	-0-	-331	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1148	-0-	-322	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	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

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-
03	1643 N	1338	-0-	-305	-0-	1330	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	1245	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	905	-0-	-385	-0-	902	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

01	6944 X	4848	-0-	-2096	-0-	4848	2			N	-0-					80
02	6496 X	4634	-0-	-1862	-0-	4634	2			N	-0-					80
03	5394 X	5100	-0-	-294	-0-	5100	2			N	-0-					80
04	5220 X	4395	-0-	-825	-0-	4395	2			N	-0-					80
05	5208 X	4910	-0-	-298	-0-	4910	2			N	-0-					80
06	4950 X	4603	-0-	-347	-0-	4603	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

01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
02	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
03	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
04	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
05	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
*06	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	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 #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	33	-0-	-2013	-0-	33	2			N	-0-					92
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					92
03	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					92
04	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					92
05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					92
*06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

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-
03	1674	N	548	-0-	-1126	-0-	506	2	42	9	N	38	38	8			-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

01	1829	X	56	-0-	-1773	-0-	56	2			N	-0-					44
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					44
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					44
04	720	X	596	-0-	-124	-0-	596	2			N	-0-					44
05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					44
*06	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

01	2139	X	1904	-0-	-235	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	2117	X	2001	-0-	-116	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1792	-0-	-502	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1728	-0-	-492	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1583	-0-	-711	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1637	-0-	-433	-0-	1637	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 #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3813 X	3727	-0-	-86	-0-	3727	2			N	-0-					108
*08	3813 X	3645	-0-	-168	-0-	3645	2			N	-0-	108	1			-0-
*09	3690 X	3422	-0-	-268	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
*10	3720 X	3492	-0-	-228	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
*11	3600 X	3304	-0-	-296	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
*12	3720 X	3365	-0-	-355	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
*01	3658 X	2405	-0-	-1253	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
*02	3306 X	3210	-0-	-96	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
*03	3503 X	2307	-0-	-1196	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
*04	3300 X	919	-0-	-2381	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*05	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
*06	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

01	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
02	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	1122	-0-	-2443	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	3228	-0-	-222	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
05	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
*06	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

01	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					44
02	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					44
03	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					44
04	4230 X	3586	-0-	-644	-0-	3586	2			N	-0-					44
05	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					44
*06	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					44

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

01	2945 X	109	-0-	-2836	-0-	109	2			N	-0-					180
02	638 N	80	-0-	-558	-0-	80	2			N	-0-					180
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					180
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					180
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					180
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					180

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

01	5394 X	4179	-0-	-1215	-0-	4179	2			N	-0-					164
02	5046 X	1930	-0-	-3116	-0-	1930	2			N	-0-					164
03	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					164
04	4950 X	2696	-0-	-2254	-0-	2696	2			N	-0-					164
05	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					164
06	5880 X	2250	-0-	-3630	-0-	2250	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

01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	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 #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2826	-0-	-274	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
02	2726 X	2433	-0-	-293	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2797	-0-	-117	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	2798	-0-	-22	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2727	-0-	-187	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2716	-0-	-14	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					172
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					172
03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					172
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					172
05	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					172
*06	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

01	1178 X	428	-0-	-750	-0-	428	2			N	-0-					16
02	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					16
03	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					16
04	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					16
05	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					16
*06	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	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

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-
03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2007	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2645	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
*06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1737	2	10	9	N	9	9	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					18
02	1218 N	1173	-0-	-45	-0-	1173	2			N	-0-					18
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					18
04	1290 N	1206	-0-	-84	-0-	1206	2			N	-0-					18
05	1240 N	855	-0-	-385	-0-	855	2			N	-0-					18
06	1290 N	898	-0-	-392	-0-	898	2			N	-0-					18

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

01	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					104
02	5307 X	4364	-0-	-943	-0-	4364	2			N	-0-					104
03	5673 X	3274	-0-	-2399	-0-	3274	2			N	-0-					104
04	5490 X	1599	-0-	-3891	-0-	1599	2			N	-0-					104
05	5673 X	5061	-0-	-612	-0-	5061	2			N	-0-					104
06	5490 X	4200	-0-	-1290	-0-	4200	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

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-
03	2387 X	1950	-0-	-437	-0-	1942	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	2310 X	1851	-0-	-459	-0-	1845	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2387 X	1553	-0-	-834	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	2220 X	1436	-0-	-784	-0-	1432	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
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2894	-0-	-256	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2845	-0-	-410	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2656	-0-	-494	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

01	3627	X	2628	-0-	-999	-0-	2628	2			N	-0-					12
02	3393	X	2050	-0-	-1343	-0-	2050	2			N	-0-					12
03	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8780	2			N	-0-					12
04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					12
05	2945	X	2720	-0-	-225	-0-	2720	2			N	-0-					12
06	7290	X	3543	-0-	-3747	-0-	3543	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

01	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					119
02	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					119
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					119
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					119
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					119
*06	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2852	2	23	9	N	21					140

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

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-
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3043	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2483	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3410	2	18	9	N	16	16	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

01	4867	X	4623	-0-	-244	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	4610	-0-	-842	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4749	-0-	-1079	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	3894	-0-	-1746	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
05	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
*06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	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

01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
*06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

01	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3996	-0-	-534	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3618	-0-	-1063	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3301	-0-	-1229	-0-	3301	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					37
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					37
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					37
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2962	2	6	9	N	5					42
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					42
*06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					42

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
02	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
*06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	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

01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1238	-0-	-212	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1192	-0-	-308	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	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

01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
*06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

01	2821	X	2076	-0-	-745	-0-	2076	2			N	-0-					12
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					12
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					12
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					12
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					12
*06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					12

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

01	1209	N	863	-0-	-346	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	986	N	771	-0-	-215	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	882	-0-	-198	-0-	882	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

01	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					40
02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					40
03	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					40
04	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					40
05	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					40
*06	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					40

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					53
02	3567	X	3442	-0-	-125	-0-	3442	2			N	-0-					53
03	3813	X	3188	-0-	-625	-0-	3188	2			N	-0-					53
04	3690	X	3307	-0-	-383	-0-	3307	2			N	-0-					53
05	3813	X	2997	-0-	-816	-0-	2997	2			N	-0-					53
06	3690	X	2563	-0-	-1127	-0-	2563	2			N	-0-					53

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

01	5084	X	3661	-0-	-1423	-0-	3661	2			N	-0-					62
02	4901	X	3065	-0-	-1836	-0-	3065	2			N	-0-					62
03	5239	X	3493	-0-	-1746	-0-	3493	2			N	-0-					62
04	5070	X	3272	-0-	-1798	-0-	3272	2			N	-0-					62
05	5053	X	2788	-0-	-2265	-0-	2788	2			N	-0-					62
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

01	2759	X	2430	-0-	-329	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
02	2668	N	2292	-0-	-376	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2055	-0-	-285	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	1933	-0-	-516	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2389	-0-	-11	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					54
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					54
03	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2			N	-0-					54
04	360	N	86	-0-	-274	-0-	86	2			N	-0-					54
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					54
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

01	3131	X	3037	-0-	-94	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2779	-0-	-150	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2496	-0-	-534	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2600	-0-	-531	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	1774	-0-	-1166	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

01	3596	X	2037	-0-	-1559	-0-	2037	2			N	-0-					37
02	3364	X	1917	-0-	-1447	-0-	1917	2			N	-0-					37
03	2666	X	1988	-0-	-678	-0-	1988	2			N	-0-					37
04	2400	X	1831	-0-	-569	-0-	1831	2			N	-0-					37
05	2263	X	1804	-0-	-459	-0-	1804	2			N	-0-					37
06	1980	X	1903	-0-	-77	-0-	1903	2			N	-0-					37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

01	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	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 #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	935	-0-	-119	-0-	935	2			N	-0-					117
02	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	2			N	-0-					117
03	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	2			N	-0-					117
04	900	N	558	-0-	-342	-0-	558	2			N	-0-					117
05	837	N	306	-0-	-531	-0-	306	2			N	-0-					117
06	810	N	337	-0-	-473	-0-	337	2			N	-0-					117

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

01	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3355	-0-	455	455	3355	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3327	-0-	227	682	3327	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3080	-0-	80	762	3080	2			N	-0-					-0-
05	3895	X	3133	-0-	-762	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	2795	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

01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
*06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	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

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-
03	1798	N	1614	-0-	-184	-0-	1608	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
*06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

01	2976	X	2858	-0-	-118	-0-	2858	2			N	-0-					17
02	2726	X	2658	-0-	-68	-0-	2658	2			N	-0-					17
03	2883	X	2832	-0-	-51	-0-	2832	2			N	-0-					17
04	2790	X	2742	-0-	-48	-0-	2742	2			N	-0-					17
05	2852	X	2726	-0-	-126	-0-	2726	2			N	-0-					17
06	2760	X	2550	-0-	-210	-0-	2550	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

01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
*06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					57
02	3683	X	3577	-0-	-106	-0-	3577	2			N	-0-					57
03	3937	X	1961	-0-	-1976	-0-	1961	2			N	-0-					57
04	3810	X	1549	-0-	-2261	-0-	1549	2			N	-0-					57
05	3937	X	1415	-0-	-2522	-0-	1415	2			N	-0-					57
*06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	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 #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					105
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					105
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					105
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					105
05	1860	N	1393	-0-	-467	-0-	1393	2			N	-0-					105
06	1800	N	1636	-0-	-164	-0-	1636	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

01	4402	X	1111	-0-	-3291	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	1423	-0-	-2695	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	914	-0-	-3395	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
05	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
*06	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6806	2	8	9	N	7	7	8			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

01	3844	X	1885	-0-	-1959	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
02	2001	X	1961	-0-	-40	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	298	-0-	-1376	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	100	-0-	-1730	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
*06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
*06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

01	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	1820	-0-	-384	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1136	-0-	-1065	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2097	-0-	-63	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1093	-0-	-860	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	1026	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

01	3100	N	5723	-0-	2623	2623	5723	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	7091	-0-	4191	6814	7091	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4974	-0-	1874	8688	4974	2			N	-0-					-0-
04	11867	X	3179	-0-	-8688	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
*06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

01	1023	N	785	-0-	-238	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	957	N	934	-0-	-23	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	775	-0-	-248	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	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 #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 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
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					33
02	2407	N	2357	-0-	-50	-0-	2357	2			N	-0-					33
03	2635	N	2353	-0-	-282	-0-	2353	2			N	-0-					33
04	2490	N	2139	-0-	-351	-0-	2139	2			N	-0-					33
05	2511	N	2038	-0-	-473	-0-	2038	2			N	-0-					33
06	2280	N	2020	-0-	-260	-0-	2020	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

01	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					22
02	638	N	618	-0-	-20	-0-	618	2			N	-0-					22
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					22
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					22
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					22
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-					22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

01	3503	X	3191	-0-	-312	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2976	-0-	-156	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2908	-0-	-440	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2829	-0-	-261	-0-	2829	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

01	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
*06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
04	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3313	-0-	213	213	3313	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3082	-0-	82	295	3082	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

01	4061	X	3912	-0-	-149	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4079	-0-	-75	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3812	-0-	-208	-0-	3812	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

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-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					127
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					127
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					127
04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					127
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					127
*06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

01	2418	N	2160	-0-	-258	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2072	-0-	-532	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1846	-0-	-254	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1698	-0-	-312	-0-	1698	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

01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					65
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					65
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					65
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					65
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					65
*06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1030	-0-	-950	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1457	-0-	-589	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1626	-0-	-354	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

01	2542	X	2164	-0-	-378	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
02	2088	X	1785	-0-	-303	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	2013	-0-	-219	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1925	-0-	-175	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

01	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
*06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

01	1457	N	896	-0-	-561	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	689	-0-	-645	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	759	-0-	-481	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	870	N	603	-0-	-267	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464 X	3518	-0-	-946	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
02	3132 X	2616	-0-	-516	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
03	6479 X	4403	-0-	-2076	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
04	6270 X	3485	-0-	-2785	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
05	6479 X	3154	-0-	-3325	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	3118	-0-	-1142	-0-	3118	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

01	341 N	41	-0-	-300	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	203 N	164	-0-	-39	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

01	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
04	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
05	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
*06	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

01	1147 N	938	-0-	-209	-0-	938	2			N	-0-					33
02	928 N	849	-0-	-79	-0-	849	2			N	-0-					33
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					33
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					33
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					33
06	1440 N	1091	-0-	-349	-0-	1091	2			N	-0-					33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

01	3472 X	3037	-0-	-435	-0-	3037	2			N	-0-					90
02	3248 X	2929	-0-	-319	-0-	2929	2			N	-0-					90
03	2759 X	2444	-0-	-315	-0-	2444	2			N	-0-					90
04	2940 X	2414	-0-	-526	-0-	2414	2			N	-0-					90
05	3131 X	2484	-0-	-647	-0-	2484	2			N	-0-					90
06	3030 X	2713	-0-	-317	-0-	2713	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
06	630 N	362	-0-	-268	-0-	362	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

01	7285 X	7277	-0-	-8	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
02	6815 X	6803	-0-	-12	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
03	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
04	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
05	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
06	7230 X	7071	-0-	-159	-0-	7071	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 #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	15382	2			N	-0-					100
02	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					100
03	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	2			N	-0-					100
04	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	13699	2			N	-0-					100
05	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	13888	2			N	-0-					100
*06	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	13261	2			N	-0-					100

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

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-
03	2542	X	1971	-0-	-571	-0-	1903	2	68	9	N	62	62	8			-0-
04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2425	2	76	9	N	69	69	8			-0-
05	2542	X	2480	-0-	-62	-0-	2478	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2310	X	1732	-0-	-578	-0-	1671	2	61	9	N	55	55	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					38
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					38
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					38
04	2250	X	1739	-0-	-511	-0-	1739	2			N	-0-					38
05	2325	X	1808	-0-	-517	-0-	1808	2			N	-0-					38
06	2250	X	1592	-0-	-658	-0-	1592	2			N	-0-					38

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

01	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
03	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	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

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-
03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4831	2	43	9	N	39	39	8			-0-
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4048	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5053	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5247	2	46	9	N	42	42	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

01	1860	N	1032	-0-	-828	-0-	1032	2			N	-0-					18
02	1595	N	861	-0-	-734	-0-	861	2			N	-0-					18
03	1426	N	1080	-0-	-346	-0-	1080	2			N	-0-					18
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					18
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					18
*06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
*06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

01	1550	N	263	-0-	-1287	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

01	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
03	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
*06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

01	3224	X	2822	-0-	-402	-0-	2822	2			N	-0-					83
02	3016	X	2790	-0-	-226	-0-	2790	2			N	-0-					83
03	3224	X	2601	-0-	-623	-0-	2601	2			N	-0-					83
04	2970	X	2320	-0-	-650	-0-	2320	2			N	-0-					83
05	3007	X	2352	-0-	-655	-0-	2352	2			N	-0-					83
*06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

01	2573	X	1767	-0-	-806	-0-	1767	2			N	-0-					87
02	2407	X	1489	-0-	-918	-0-	1489	2			N	-0-					87
03	2573	X	1440	-0-	-1133	-0-	1440	2			N	-0-					87
04	1920	X	1191	-0-	-729	-0-	1191	2			N	-0-					87
05	1798	X	1207	-0-	-591	-0-	1207	2			N	-0-					87
06	1380	N	964	-0-	-416	-0-	964	2			N	-0-					87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

01	3255	X	2612	-0-	-643	-0-	2612	2			N	-0-					79
02	3045	X	2433	-0-	-612	-0-	2433	2			N	-0-					79
03	3255	X	2769	-0-	-486	-0-	2769	2			N	-0-					79
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					79
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					79
06	2670	X	2388	-0-	-282	-0-	2388	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

01	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					87
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	86	2			N	-0-					87
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					87
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					87
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					87
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					87

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2666 X	836	-0-	-1830	-0-	811	2	25	9	N	23	23	8			-0-
04	2490 X	1836	-0-	-654	-0-	1806	2	30	9	N	27	27	8			-0-
05	2573 X	2292	-0-	-281	-0-	2291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2330	2	44	9	N	40	40	8			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

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
03	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					42
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					42
05	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					42
06	510 N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					42

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

01	4743 X	4338	-0-	-405	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
02	4437 X	4146	-0-	-291	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	4080	-0-	-663	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
04	4560 X	3418	-0-	-1142	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	3545	-0-	-888	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
*06	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

01	1023 N	757	-0-	-266	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	841 N	556	-0-	-285	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	868 N	487	-0-	-381	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	720 N	478	-0-	-242	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	589 N	417	-0-	-172	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

01	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
02	2523 X	2460	-0-	-63	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
04	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
05	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2844	-0-	-6	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

01	2170 N	1656	-0-	-514	-0-	1656	2			N	-0-					50
02	2378 N	1849	-0-	-529	-0-	1849	2			N	-0-					50
03	1984 N	1638	-0-	-346	-0-	1638	2			N	-0-					50
04	1590 N	1123	-0-	-467	-0-	1123	2			N	-0-					50
05	1984 N	1267	-0-	-717	-0-	1267	2			N	-0-					50
06	1590 N	1197	-0-	-393	-0-	1197	2			N	-0-					50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

01	3782 X	3522	-0-	-260	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
02	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	3327	-0-	-93	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	2466	-0-	-1192	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	2505	-0-	-1035	-0-	2505	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 #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					133
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					133
05	4743	X	4716	-0-	-27	-0-	4716	2			N	-0-					133
06	4590	X	4468	-0-	-122	-0-	4468	2			N	-0-					133

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

01	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1481	2			N	-0-					17
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					17
03	2201	N	1985	-0-	-216	-0-	1985	2			N	-0-					17
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					17
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					17
06	1920	N	1592	-0-	-328	-0-	1592	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

01	3100	X	2123	-0-	-977	-0-	2123	2			N	-0-					140
02	2900	X	1365	-0-	-1535	-0-	1365	2			N	-0-					140
03	3100	X	1509	-0-	-1591	-0-	1509	2			N	-0-					140
04	2250	X	1652	-0-	-598	-0-	1652	2			N	-0-					140
05	2325	X	1969	-0-	-356	-0-	1952	2	17	9	N	15					155
06	2040	X	1950	-0-	-90	-0-	1950	2			N	-0-					155

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3043	-0-	43	43	3043	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	946	-0-	-480	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

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-
03	6882	X	5039	-0-	-1843	-0-	5003	2	36	9	N	33	33	8			-0-
04	6660	X	4382	-0-	-2278	-0-	4362	2	20	9	N	18	18	8			-0-
05	6417	X	4785	-0-	-1632	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	3703	-0-	-2147	-0-	3700	2	3	9	N	3	3	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

01	589	X	417	-0-	-172	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	572	-0-	-936	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	620	N	308	-0-	-312	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	466	-0-	-1334	-0-	466	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

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-
03	3069	X	2754	-0-	-315	-0-	2734	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3263	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	3224	X	3102	-0-	-122	-0-	3101	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3120	X	1974	-0-	-1146	-0-	1960	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
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					28
02	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					28
03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					28
04	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					28
05	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					28
*06	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					28

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

01	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
04	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
05	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
*06	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

01	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
04	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
*06	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

01	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					50
02	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					50
03	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					50
04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					50
05	2418 X	2161	-0-	-257	-0-	2161	2			N	-0-					50
06	2340 X	2013	-0-	-327	-0-	2013	2			N	-0-					50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
02	2523 N	1896	-0-	-627	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03	2542 N	2150	-0-	-392	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
04	2070 N	2024	-0-	-46	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
*06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	310 N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	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

01	1643 X	833	-0-	-810	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	957 X	762	-0-	-195	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
*06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1599	-0-	-25	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1346	-0-	-359	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1359	-0-	-291	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

01	1488	N	1035	-0-	-453	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1855	-0-	-125	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

01	3100	N	3851	-0-	751	1270	3851	2			N	-0-					20
02	2900	N	2137	-0-	-763	507	2137	2			N	-0-					20
03	2658	X	2151	-0-	-507	-0-	2096	2	55	9	N	50					70
04	2490	X	2133	-0-	-357	-0-	2105	2	28	9	N	25					95
05	2573	X	2200	-0-	-373	-0-	2147	2	53	9	N	48					143
06	2490	X	1560	-0-	-930	-0-	1560	2			N	-0-					143

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

01	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6013	-0-	-683	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5898	-0-	-582	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6387	-0-	-309	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	849	-0-	-5631	-0-	849	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

01	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					19
02	6235	X	6120	-0-	-115	-0-	6120	2			N	-0-					19
03	6665	X	3808	-0-	-2857	-0-	3808	2			N	-0-					19
04	6690	X	4645	-0-	-2045	-0-	4645	2			N	-0-					19
05	6913	X	73	-0-	-6840	-0-	73	2			N	-0-					19
*06	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					19

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

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-
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2457	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2298	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
*06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2588	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
REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 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
*07	4464	X	4051	-0-	-413	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
*08	3596	X	2852	-0-	-744	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
*09	3780	X	2848	-0-	-932	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
*10	4061	X	2789	-0-	-1272	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
*11	3930	X	2279	-0-	-1651	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
*12	4061	X	2667	-0-	-1394	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
*01	2945	X	2780	-0-	-165	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
*02	2755	X	2690	-0-	-65	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
*03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
*04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
*05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
*06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

01	3100	X	1468	-0-	-1632	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	1058	-0-	-1697	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1302	-0-	-1643	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1514	-0-	-780	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1364	-0-	-46	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					23
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					23
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					23
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					23
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					23
*06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					140
02	957	N	891	-0-	-66	-0-	891	2			N	-0-					140
03	992	N	606	-0-	-386	-0-	606	2			N	-0-					140
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					140
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					140
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	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

01	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					74
02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					74
03	837	X	773	-0-	-64	-0-	773	2			N	-0-					74
04	900	X	145	-0-	-755	-0-	145	2			N	-0-					74
05	930	N	232	-0-	-698	-0-	232	2			N	-0-					74
06	750	N	333	-0-	-417	-0-	333	2			N	-0-					74

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1626	-0-	-265	-0-	1626	2			N	-0-					93
02	1624	N	1470	-0-	-154	-0-	1470	2			N	-0-					93
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					93
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					93
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					93
06	1740	N	1576	-0-	-164	-0-	1576	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

01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2460	-0-	-701	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1944	-0-	-1683	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2632	-0-	-908	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2182	-0-	-1476	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2855	-0-	-685	-0-	2855	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

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-
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3987	2	37	9	N	34	34	8			-0-
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3842	2	19	9	N	17	17	8			-0-
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4046	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3830	2	20	9	N	18	18	8			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

01	1984	N	1767	-0-	-217	-0-	1767	2			N	-0-					196
02	1856	N	1595	-0-	-261	-0-	1595	2			N	-0-					196
03	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	1785	2			N	-0-					196
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					196
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					196
*06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					196

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

01	1674	N	1387	-0-	-287	-0-	1387	2			N	-0-					13
02	1363	N	1282	-0-	-81	-0-	1282	2			N	-0-					13
03	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	1322	2			N	-0-					13
04	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	1296	2			N	-0-					13
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					13
*06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					13

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

01	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					40
02	928	N	864	-0-	-64	-0-	864	2			N	-0-					40
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					40
04	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					40
05	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					40
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	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

01	5952	X	5018	-0-	-934	-0-	5018	2			N	-0-					44
02	5887	X	4853	-0-	-1034	-0-	4853	2			N	-0-					44
03	6293	X	5185	-0-	-1108	-0-	5185	2			N	-0-					44
04	6090	X	4914	-0-	-1176	-0-	4914	2			N	-0-					44
05	5487	X	4722	-0-	-765	-0-	4722	2			N	-0-					44
06	5010	X	4471	-0-	-539	-0-	4471	2			N	-0-					44

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3786	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3843	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
*06	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4198	2	7	9	N	6	6	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

01	3503 X	3369	-0-	-134	-0-	3369	2			N	-0-					7
02	3596 X	3139	-0-	-457	-0-	3139	2			N	-0-					7
03	3844 X	3289	-0-	-555	-0-	3289	2			N	-0-					7
04	3720 X	3172	-0-	-548	-0-	3172	2			N	-0-					7
05	3534 X	2766	-0-	-768	-0-	2766	2			N	-0-					7
06	3270 X	2534	-0-	-736	-0-	2534	2			N	-0-					7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

01	6200 X	6020	-0-	-180	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
02	5713 X	5360	-0-	-353	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
03	6417 X	5753	-0-	-664	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	5507	-0-	-703	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
05	6417 X	5577	-0-	-840	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
06	5820 X	5177	-0-	-643	-0-	5177	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

01	3286 X	2719	-0-	-567	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
02	3074 X	2664	-0-	-410	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	2854	-0-	-432	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	2402	-0-	-688	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	2699	-0-	-494	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	2570	-0-	-190	-0-	2570	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

01	6758 X	3369	-0-	-3389	-0-	3369	2			N	-0-					13
02	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					13
03	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					13
04	6090 X	3788	-0-	-2302	-0-	3788	2			N	-0-					13
05	6758 X	6166	-0-	-592	-0-	6166	2			N	-0-					13
06	6930 X	5075	-0-	-1855	-0-	5075	2			N	-0-					13

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

01	2945 X	2158	-0-	-787	-0-	2158	2			N	-0-					3
02	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					3
03	3379 X	3023	-0-	-356	-0-	3023	2			N	-0-					3
04	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					3
05	4340 X	932	-0-	-3408	-0-	932	2			N	-0-					3
06	4200 X	3225	-0-	-975	-0-	3225	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

01	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
02	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
03	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
04	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
05	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
*06	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	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 #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4619 X	2180	-0-	-2439	-0-	2160	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	4470 X	3551	-0-	-919	-0-	3528	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	4619 X	964	-0-	-3655	-0-	964	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2214	-0-	-696	-0-	2199	2	15	9	N	14	14	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

01	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
02	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
03	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
04	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
05	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	4321	-0-	-59	-0-	4321	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

01	6603 X	4664	-0-	-1939	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
02	5626 X	4620	-0-	-1006	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
03	6913 X	2798	-0-	-4115	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	6690 X	6569	-0-	-121	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
05	6913 X	6254	-0-	-659	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
06	4770 X	4447	-0-	-323	-0-	4447	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

01	3937 X	2868	-0-	-1069	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	3683 X	1932	-0-	-1751	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	2246	-0-	-1691	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	1972	-0-	-1838	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	1774	-0-	-2163	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	2600	-0-	-190	-0-	2600	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

01	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					37
02	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					37
03	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					37
04	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					37
05	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					37
06	3570 X	3182	-0-	-388	-0-	3182	2			N	-0-					37

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

01	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
02	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
03	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
04	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
05	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
*06	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 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
*07	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
*08	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
*09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
*10	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
*11	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
*12	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
*01	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
*02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
*03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
*04	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
*05	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
*06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

*07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
*08	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
*09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
*10	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
*11	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
*12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
*01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
*02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
*03	5022	X	4346	-0-	-676	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
*04	4860	X	4854	-0-	-6	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
*05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
*06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

01	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	16009	2			N	-0-					-0-
02	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
03	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	16227	2			N	-0-					-0-
04	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	15791	2			N	-0-					-0-
05	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	16081	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	14762	-0-	-388	-0-	14762	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

01	6510	X	5961	-0-	-549	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5441	-0-	-620	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5690	-0-	-603	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5377	-0-	-383	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5590	-0-	-362	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5302	-0-	-458	-0-	5302	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
*06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
02	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
03	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
04	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
05	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
*06	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

01	6882 X	5307	-0-	-1575	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
02	5423 X	5086	-0-	-337	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
03	5797 X	4826	-0-	-971	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
04	5610 X	5307	-0-	-303	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
05	5487 X	4909	-0-	-578	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	4118	-0-	-1132	-0-	4118	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

01	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
03	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
04	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
05	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
*06	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

01	3968 X	3686	-0-	-282	-0-	3686	2			N	-0-					19
02	3712 X	3338	-0-	-374	-0-	3338	2			N	-0-					19
03	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					19
04	3570 X	3000	-0-	-570	-0-	3000	2			N	-0-					19
05	3689 X	3110	-0-	-579	-0-	3110	2			N	-0-					19
06	3780 X	2600	-0-	-1180	-0-	2600	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

01	3596 X	2882	-0-	-714	-0-	2882	2			N	-0-					20
02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					20
03	3534 X	2861	-0-	-673	-0-	2861	2			N	-0-					20
04	3420 X	3382	-0-	-38	-0-	3382	2			N	-0-					20
05	3596 X	2948	-0-	-648	-0-	2948	2			N	-0-					20
06	3480 X	2189	-0-	-1291	-0-	2189	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

01	4991 X	3417	-0-	-1574	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
02	4321 X	3109	-0-	-1212	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
03	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	3356	-0-	-54	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	2940	-0-	-600	-0-	2940	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

01	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					31
02	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			N	-0-					31
03	8680 X	6739	-0-	-1941	-0-	6739	2			N	-0-					31
04	8400 X	6218	-0-	-2182	-0-	6218	2			N	-0-					31
05	8680 X	7861	-0-	-819	-0-	7861	2			N	-0-					31
*06	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			N	-0-					31

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6010	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6155	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	5642 X	5241	-0-	-401	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
06	5460 X	5029	-0-	-431	-0-	5026	2	3	9	N	3	3	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
03	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
05	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
*06	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	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

01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
05	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
*06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

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-
03	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3680	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4012	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	4185 X	2763	-0-	-1422	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
06	4050 X	3384	-0-	-666	-0-	3374	2	10	9	N	9	9	8			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

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-
03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	132	1	2968	2	N	-0-					-0-
04	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	129	1	2921	2	N	-0-					-0-
05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	133	1	2990	2	N	-0-					-0-
*06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	127	1	2805	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

01	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
02	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
04	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
05	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
*06	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

01	5921 X	5491	-0-	-430	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
02	5539 X	5024	-0-	-515	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
03	5828 X	5261	-0-	-567	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
04	5370 X	5102	-0-	-268	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
05	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
*06	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	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 #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					2
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					2
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					2
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					2
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					2
*06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

01	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2760	-0-	-227	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2602	-0-	-467	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3089	-0-	-104	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2936	-0-	-154	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

01	7378	X	6757	-0-	-621	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6723	-0-	-179	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
03	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6492	-0-	-378	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6406	-0-	-786	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6452	-0-	-508	-0-	6452	2			N	-0-					-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

01	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1016	-0-	-57	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	805	-0-	-280	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	960	N	617	-0-	-343	-0-	617	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

01	12989	X	11726	-0-	-1263	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	10858	-0-	-1003	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11367	-0-	-1312	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	10137	-0-	-2133	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	10777	-0-	-1220	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10830	-0-	-510	-0-	10830	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

01	23250	X	20487	-0-	-2763	-0-	20487	2			N	-0-					-0-
02	21750	X	17585	-0-	-4165	-0-	17585	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	20918	-0-	-875	-0-	20918	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	18517	-0-	-2573	-0-	18517	2			N	-0-					-0-
05	29345	X	29345	-0-	-0-	-0-	29345	2			N	-0-					-0-
*06	27509	X	27509	-0-	-0-	-0-	27509	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

01	24521	X	20582	-0-	-3939	-0-	20582	2			N	-0-					-0-
02	22301	X	18720	-0-	-3581	-0-	18720	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	19599	-0-	-3682	-0-	19599	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	17921	-0-	-3649	-0-	17921	2			N	-0-					-0-
05	21421	X	17393	-0-	-4028	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	17183	-0-	-2737	-0-	17183	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12493 X	9951	-0-	-2542	-0-	9951	2		N	-0-			-0-
02	11426 X	8807	-0-	-2619	-0-	8807	2		N	-0-			-0-
03	11780 X	8993	-0-	-2787	-0-	8993	2		N	-0-			-0-
04	10560 X	6502	-0-	-4058	-0-	6502	2		N	-0-			-0-
05	10354 X	10098	-0-	-256	-0-	10098	2		N	-0-			-0-
*06	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2		N	-0-			-0-

TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12470 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JH-TUMLINSON-NE-WILLIS ALLO WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 12166 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	34	1	1339	2	Y	5	68	1			23
						6	9									
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	38	1	1674	2	Y	-0-					23
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	44	1	1837	2	Y	1					24
						1	9									
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	48	1	1750	2	Y	1					25
						1	9									
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	50	1	1781	2	Y	2					27
						2	9									
06	1710 N	1593	-0-	-117	-0-	45	1	1546	2	Y	2					29
						2	9									

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	961 N	213	-0-	-748	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
02	580 N	444	-0-	-136	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
03	775 N	151	-0-	-624	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
04	210 N	98	-0-	-112	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
05	465 N	124	-0-	-341	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2		Y	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

01	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					40
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					40
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					40
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					40
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					40
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	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

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
*06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					122
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					122
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					122
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					122
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					122
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					122

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4877	-0-	1877	1877	4877	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	203	N	154	-0-	-49	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1389	-0-	-141	-0-	1389	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					99
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					99
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					99
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					99
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					99
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					99

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					10
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					10
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					10
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					10
05	1395	N	1119	-0-	-276	-0-	1119	2			N	-0-					10
06	1350	N	669	-0-	-681	-0-	669	2			N	-0-					10

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-					-0-
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	232	N	189	-0-	-43	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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 #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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 #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2		N	-0-			-0-
02	841 N	666	-0-	-175	-0-	666	2		N	-0-			-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
04	870 N	554	-0-	-316	-0-	554	2		N	-0-			-0-
05	713 N	316	-0-	-397	-0-	316	2		N	-0-			-0-
06	900 N	280	-0-	-620	-0-	280	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

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

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

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

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

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

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
*06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
02	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3108	-0-	108	108	3108	2			N	-0-					-0-
05	913 N	805	-0-	-108	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	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

01	SWR 10	1622	-0-	1622	33821	1622	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	1591	-0-	1591	35412	1591	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1746	-0-	1746	37158	1746	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	1684	-0-	1684	38842	1684	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1627	-0-	1627	40469	1627	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1587	-0-	1587	42056	1587	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2	N	-0-			-0-
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2	N	-0-			-0-
03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2	N	-0-			-0-
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2	N	-0-			-0-
05	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-			-0-
*06	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2	N	-0-			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-			-0-
02	3886 X	3712	-0-	-174	-0-	3712	2			N	-0-			-0-
03	4154 X	3327	-0-	-827	-0-	3327	2			N	-0-			-0-
04	4020 X	2729	-0-	-1291	-0-	2729	2			N	-0-			-0-
05	4154 X	3435	-0-	-719	-0-	3435	2			N	-0-			-0-
06	4020 X	3735	-0-	-285	-0-	3735	2			N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

01	2263 X	936	-0-	-1327	-0-	936	2			N	-0-			-0-
02	2117 X	1024	-0-	-1093	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
03	2077 X	1575	-0-	-502	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
04	1470 X	582	-0-	-888	-0-	582	2			N	-0-			-0-
05	1085 X	643	-0-	-442	-0-	643	2			N	-0-			-0-
06	1530 X	334	-0-	-1196	-0-	334	2			N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286340 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

01	2604 X	1861	-0-	-743	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
02	2436 X	1924	-0-	-512	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
03	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-			-0-
04	1920 X	1566	-0-	-354	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
05	2046 X	1691	-0-	-355	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
06	2700 X	1664	-0-	-1036	-0-	1664	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

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

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HUFFMAN, EVA WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			15
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

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

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215513 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

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

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1536	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1770	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1407	2	14	9	N	13	13	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			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 #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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 #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			147
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			147
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			147
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			147
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			147
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	238	-0-	238	5677	238	2	N	-0-			-0-
02	SWR 10	217	-0-	217	5894	217	2	N	-0-			-0-
03	SWR 10	215	-0-	215	6109	215	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	205	-0-	205	6314	205	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	211	-0-	211	6525	211	2	N	-0-			-0-
06	SWR 10	131	-0-	131	6656	131	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	550	-0-	550	15851	550	2		N	-0-			30
02	SWR 10	549	-0-	549	16400	549	2		N	-0-			30
03	SWR 10	719	-0-	719	17119	719	2		N	-0-			30
04	SWR 10	696	-0-	696	17815	696	2		N	-0-			30
05	SWR 10	731	-0-	731	18546	731	2		N	-0-			30
06	SWR 10	715	-0-	715	19261	715	2		N	-0-			30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2		N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2		N	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
06	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281972 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	341 X	10	-0-	-331	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	10 X	-0-	-0-	-10	-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

01	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-				N	-0-			-0-
02	14703 X	-0-	-0-	-14703	-0-				N	-0-			-0-
03	15717 X	4443	-0-	-11274	-0-	4443	2		N	-0-			-0-
04	15462 X	15462	-0-	-0-	-0-	15462	2		N	-0-			-0-
05	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	2		N	-0-			-0-
*06	14212 X	14212	-0-	-0-	-0-	14212	2		N	-0-			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
COUCH OIL & GAS, INC. 182165
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.15665 - 17669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
FULLSPIKE ENERGY LLC //CONT.// 289935
GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
06	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

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
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	88	1	1148	2	N	-0-			72
04	1260 N	1031	-0-	-229	-0-	66	1	965	2	N	-0-			72
05	1333 N	114	-0-	-1219	-0-	8	1	106	2	N	-0-			72
*06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	152	1	2044	2	N	-0-			72

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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-
03	1860 N	1492	-0-	-368	-0-	106	1	1386	2	N	-0-			-0-
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	122	1	1790	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3146	-0-	46	46	210	1	2936	2	N	-0-			-0-
*06	3000 N	4129	-0-	1129	1175	285	1	3844	2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

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-
03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	232	1	3029	2	N	-0-			-0-
04	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	244	1	3575	2	N	-0-			-0-
05	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	247	1	3448	2	N	-0-			-0-
*06	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	231	1	3110	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

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-
03	2697 X	2158	-0-	-539	-0-	154	1	2004	2	N	-0-			-0-
04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	218	1	3194	2	N	-0-			-0-
05	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	180	1	2518	2	N	-0-			-0-
06	2610 X	2195	-0-	-415	-0-	152	1	2043	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
03	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	139	1	1816	2	N	-0-					57
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	127	1	1862	2	N	-0-					57
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	151	1	2107	2	N	-0-					57
06	1890	N	1725	-0-	-165	-0-	119	1	1606	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

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-
03	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	117	1	1528	2	N	-0-					-0-
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	168	1	2462	2	N	-0-					-0-
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	167	1	2335	2	N	-0-					-0-
*06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	117	1	1576	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

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-
03	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	80	1	1038	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	879	-0-	-321	-0-	56	1	823	2	N	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	110	1	1543	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	792	-0-	-288	-0-	55	1	737	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	103	1	1339	2	N	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	99	1	1449	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	103	1	1447	2	N	-0-					-0-
*06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	100	1	1340	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

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-
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	186	1	2429	2	N	-0-					-0-
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	194	1	2843	2	N	-0-					-0-
05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	170	1	2381	2	N	-0-					-0-
*06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	194	1	2613	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					20
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	206	1	2684	2	N	-0-			-0-
04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	161	1	2357	2	N	-0-			-0-
05	2387	X	1732	-0-	-655	-0-	116	1	1616	2	N	-0-			-0-
*06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	203	1	2737	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

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-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

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-
03	1605	N	1541	-0-	-64	-0-	110	1	1431	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	77	1	1123	2	N	-0-			-0-
05	2015	X	984	-0-	-1031	-0-	66	1	918	2	N	-0-			-0-
06	1950	X	1919	-0-	-31	-0-	133	1	1786	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

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
03	1023	N	579	-0-	-444	-0-	39	1	540	2	N	-0-			17
04	990	N	506	-0-	-484	-0-	33	1	473	2	N	-0-			17
05	992	N	648	-0-	-344	-0-	46	1	602	2	N	-0-			17
06	570	N	506	-0-	-64	-0-	34	1	472	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

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-
03	1457	N	1118	-0-	-339	-0-	80	1	1038	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	76	1	1117	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	69	1	967	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	559	-0-	-521	-0-	39	1	520	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

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
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	89	1	1167	2	N	-0-			65
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	127	1	1851	2	N	2			67
							2	9							
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	145	1	2032	2	N	-0-			67
*06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	182	1	2452	2	N	-0-			67

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
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
03	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	85	1	1110	2	N	-0-					40
04	1320	N	1036	-0-	-284	-0-	66	1	970	2	N	-0-					40
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	99	1	1391	2	N	-0-					40
*06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	88	1	1180	2	N	-0-					40

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

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-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	106	1	1389	2	N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	106	1	1557	2	N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	102	1	1422	2	N	-0-					-0-
*06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	98	1	1316	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

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-
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	186	1	2432	2	N	-0-					-0-
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	174	1	2543	2	N	-0-					-0-
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	188	1	2629	2	N	-0-					-0-
*06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	175	1	2362	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

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-
03	3100	N	3486	-0-	386	406	248	1	3238	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3554	-0-	554	960	227	1	3327	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3659	-0-	-960	-0-	244	1	3415	2	N	-0-					-0-
*06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	185	1	2485	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	91	1	1183	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	979	-0-	-311	-0-	63	1	916	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	976	-0-	-419	-0-	65	1	911	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	78	1	1050	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

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-
03	1953	N	1602	-0-	-351	-0-	114	1	1488	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1467	-0-	-243	-0-	94	1	1373	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	111	1	1558	2	N	-0-					-0-
*06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	161	1	2165	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 #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	151	1	1974	2	N	-0-					10
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	125	1	1834	2	N	-0-					10
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	135	1	1882	2	N	-0-					10
*06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	107	1	1437	2	N	-0-					10

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

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-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	153	1	2002	2	N	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	127	1	1863	2	N	-0-					-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	131	1	1826	2	N	-0-					-0-
*06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	125	1	1686	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

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-
03	3658	X	2781	-0-	-877	-0-	198	1	2583	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2571	-0-	-969	-0-	165	1	2406	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2831	-0-	-455	-0-	189	1	2642	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2445	-0-	-465	-0-	169	1	2276	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

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-
03	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	125	1	1625	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	96	1	1403	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	104	1	1452	2	N	-0-					-0-
*06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	119	1	1603	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

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
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	64	1	834	2	N	-0-					17
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	60	1	872	2	N	-0-					17
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	60	1	836	2	N	-0-					17
06	870	N	439	-0-	-431	-0-	30	1	409	2	N	-0-					17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

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-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	96	1	1250	2	N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	50	1	733	2	N	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	99	1	1378	2	N	-0-					-0-
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

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-
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	245	1	3198	2	N	-0-					-0-
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	205	1	3000	2	N	-0-					-0-
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	208	1	2913	2	N	-0-					-0-
*06	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	159	1	2136	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 #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1364	N	1122	-0-	-242	-0-	80	1	1042	2	N	-0-			-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	74	1	1083	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	84	1	1169	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	993	-0-	-87	-0-	69	1	924	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

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-
03	1550	N	26	-0-	-1524	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
04	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	185	1	2704	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	141	1	1967	2	N	-0-			-0-
*06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	119	1	1597	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

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							
03	3131	X	2872	-0-	-259	-0-	191	1	2659	2	N	20			132
							22	9							
04	3030	X	3009	-0-	-21	-0-	197	1	2790	2	N	20			152
							22	9							
05	3131	X	2949	-0-	-182	-0-	208	1	2741	2	N	-0-			152
06	3000	X	2355	-0-	-645	-0-	160	1	2195	2	N	-0-			152

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

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-
03	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-			-0-
05	372	N	17	-0-	-355	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	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 #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	3658	X	2608	-0-	-1050	-0-	175	1	2433	2	N	-0-			64
04	3540	X	2026	-0-	-1514	-0-	134	1	1892	2	N	-0-			64
05	3007	X	2110	-0-	-897	-0-	149	1	1961	2	N	-0-			64
06	2910	X	2353	-0-	-557	-0-	160	1	2193	2	N	-0-			64

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

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
03	3379	X	2684	-0-	-695	-0-	180	1	2504	2	N	-0-			20
04	3270	X	3144	-0-	-126	-0-	208	1	2936	2	N	-0-			20
05	3379	X	2656	-0-	-723	-0-	187	1	2469	2	N	-0-			20
*06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	223	1	3056	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

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-
03	1581	N	1256	-0-	-325	-0-	84	1	1172	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	97	1	1373	2	N	-0-			-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	122	1	1609	2	N	-0-			-0-
*06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	101	1	1388	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

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
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	403	1	5607	2	N	-0-			89
04	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	370	1	5237	2	N	-0-			89
05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	356	1	4695	2	N	-0-			89
*06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	388	1	5331	2	N	-0-			89

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

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
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	94	1	1309	2	N	-0-			23
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	90	1	1269	2	N	-0-			23
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	99	1	1307	2	N	-0-			23
*06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	90	1	1242	2	N	-0-			23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

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-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	74	1	1029	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	67	1	941	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	73	1	969	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	636	-0-	-414	-0-	43	1	593	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	87	1	1139	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	65	1	944	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	76	1	1070	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	72	1	967	2	N	-0-			-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

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-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	76	1	987	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	856	-0-	-164	-0-	55	1	801	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	971	-0-	-83	-0-	65	1	906	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	549	-0-	-471	-0-	38	1	511	2	N	-0-			-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

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
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	167	1	2175	2	N	-0-			17
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	174	1	2541	2	N	-0-			17
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	140	1	1961	2	N	-0-			17
*06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	91	1	1227	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

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
03	1984	X	1774	-0-	-210	-0-	126	1	1648	2	N	-0-			20
04	1920	X	1595	-0-	-325	-0-	102	1	1493	2	N	-0-			20
05	1984	X	1699	-0-	-285	-0-	113	1	1586	2	N	-0-			20
06	1710	N	1522	-0-	-188	-0-	105	1	1417	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

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-
03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	180	1	2348	2	N	-0-			-0-
04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	129	1	1888	2	N	-0-			-0-
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	171	1	2387	2	N	-0-			-0-
*06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	158	1	2133	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405

THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	99	1	1300	2	N	-0-					-0-
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	98	1	1307	2	N	-0-					-0-
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	105	1	1367	2	N	-0-					-0-
*06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	98	1	1179	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

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-
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	2	N	-0-					-0-
*04	300	N	289	-0-	-11	-0-	14	1	275	2	N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	N	-0-					-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

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-
03	651	N	547	-0-	-104	-0-	27	1	520	2	N	-0-					-0-
*04	810	N	478	-0-	-332	-0-	52	1	426	2	N	-0-					-0-
05	713	N	492	-0-	-221	-0-	55	1	437	2	N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	56	1	458	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

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-
03	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	84	1	1607	2	N	-0-					-0-
*04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	115	1	1625	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	122	1	1667	2	N	-0-					-0-
*06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	121	1	1588	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

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-
03	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	107	1	2049	2	N	-0-					-0-
*04	2340	N	2140	-0-	-200	-0-	106	1	2034	2	N	-0-					-0-
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	120	1	2198	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1884	-0-	-216	-0-	102	1	1782	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

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-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	56	1	1071	2	N	-0-					-0-
*04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	87	1	1670	2	N	-0-					-0-
*05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	78	1	1425	2	N	-0-					-0-
*06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	91	1	1586	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

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-
03	2635	N	2398	-0-	-237	-0-	119	1	2279	2	N	-0-					-0-
*04	2580	N	2380	-0-	-200	-0-	146	1	2234	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2443	-0-	-192	-0-	156	1	2287	2	N	-0-					-0-
*06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	166	1	2365	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	69	1	1326	2	N	-0-					-0-
*04	1650	N	1319	-0-	-331	-0-	94	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	105	1	1358	2	N	-0-					-0-
*06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	105	1	1308	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

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-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	53	1	1014	2	N	-0-					-0-
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	84	1	1031	2	N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	86	1	1007	2	N	-0-					-0-
*06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	86	1	974	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

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-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	62	1	1173	2	N	-0-					-0-
*04	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	84	1	1030	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	93	1	1139	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	88	1	1012	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

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-
03	2387	X	1568	-0-	-819	-0-	78	1	1490	2	Y	-0-					-0-
*04	2310	X	1912	-0-	-398	-0-	94	1	1818	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1689	-0-	-295	-0-	87	1	1602	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1123	-0-	-797	-0-	61	1	1062	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	1271	N	435	-0-	-836	-0-	21	1	414	2	N	-0-			-0-
*04	690	N	286	-0-	-404	-0-	14	1	272	2	N	-0-			-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	33	1	611	2	N	-0-			-0-
*06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	68	1	1179	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

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-
03	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	66	1	1262	2	N	-0-			-0-
*04	1560	N	1425	-0-	-135	-0-	70	1	1355	2	N	-0-			-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	80	1	1465	2	N	-0-			-0-
*06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	78	1	1367	2	N	-0-			-0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

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-
03	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	123	1	2362	2	N	-0-			-0-
*04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	122	1	2360	2	N	-0-			-0-
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	135	1	2486	2	N	-0-			-0-
*06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	134	1	2336	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

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-
03	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	107	1	2062	2	N	-0-			-0-
*04	2190	N	1997	-0-	-193	-0-	99	1	1898	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	110	1	2019	2	N	-0-			-0-
*06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	118	1	2056	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

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-
03	12896	X	12730	-0-	-166	-0-	660	1	12070	2	N	-0-			-0-
*04	13110	X	12162	-0-	-948	-0-	629	1	11533	2	N	-0-			-0-
05	13547	X	8170	-0-	-5377	-0-	451	1	7719	2	N	-0-			-0-
06	13110	X	7514	-0-	-5596	-0-	435	1	7079	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

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-
03	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	757	1	13947	2	N	-0-			-0-
*04	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	587	1	11310	2	N	2			2
							2	9							
*05	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	646	1	11870	2	N	-0-			2
*06	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	602	1	10518	2	N	-0-			2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	289	1	5526	2	N	-0-					41
*04	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	287	1	5536	2	N	-0-					41
*05	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	323	1	5939	2	N	-0-					41
*06	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	322	1	5630	2	N	-0-					41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

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
03	11067 X	10631	-0-	-436	-0-	526	1	10105	2	N	-0-					115
*04	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	452	1	8121	2	N	-0-					115
05	11067 X	9539	-0-	-1528	-0-	522	1	9017	2	N	-0-					115
06	10710 X	6541	-0-	-4169	-0-	383	1	6158	2	N	-0-					115

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

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-
03	6200 X	5607	-0-	-593	-0-	277	1	5330	2	N	-0-					-0-
*04	6000 X	5513	-0-	-487	-0-	272	1	5241	2	N	-0-					-0-
05	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	322	1	5915	2	N	-0-					-0-
*06	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	327	1	5704	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

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-
03	3503 X	3246	-0-	-257	-0-	161	1	3085	2	Y	-0-					-0-
*04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	176	1	3389	2	Y	-0-					-0-
05	3689 X	3326	-0-	-363	-0-	172	1	3154	2	Y	-0-					-0-
06	3570 X	3510	-0-	-60	-0-	190	1	3320	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

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-
03	4526 X	3973	-0-	-553	-0-	197	1	3776	2	Y	-0-					-0-
*04	4470 X	3652	-0-	-818	-0-	180	1	3472	2	Y	-0-					-0-
05	4619 X	4085	-0-	-534	-0-	211	1	3874	2	Y	-0-					-0-
*06	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	259	1	4516	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

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-
03	3689 X	3452	-0-	-237	-0-	171	1	3281	2	N	-0-					-0-
*04	3510 X	3319	-0-	-191	-0-	164	1	3155	2	N	-0-					-0-
05	3627 X	3552	-0-	-75	-0-	183	1	3369	2	N	-0-					-0-
06	3510 X	2027	-0-	-1483	-0-	110	1	1917	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

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
03	6975 X	5648	-0-	-1327	-0-	309	1	5339	2	N	-0-					214
*04	5190 X	3938	-0-	-1252	-0-	223	1	3715	2	N	-0-					214
05	5363 X	5216	-0-	-147	-0-	299	1	4917	2	N	-0-					214
*06	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	325	1	5148	2	N	-0-					214

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 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
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-
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	113	1	2177	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3451	-0-	451	451	170	1	3281	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3139	-0-	39	490	162	1	2977	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2729	-0-	-271	219	148	1	2581	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

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-
03	11966	X	10801	-0-	-1165	-0-	493	1	10308	2	N	-0-					-0-
*04	11580	X	10438	-0-	-1142	-0-	478	1	9960	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	10346	-0-	-1155	-0-	465	1	9881	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	9953	-0-	-997	-0-	462	1	9491	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

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-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	203	1	3908	2	Y	-0-					-0-
*04	3660	X	2926	-0-	-734	-0-	144	1	2782	2	Y	-0-					-0-
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	194	1	3576	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3142	-0-	-848	-0-	170	1	2972	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

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-
03	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	147	1	2816	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	138	1	2655	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	151	1	2770	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2306	-0-	-694	-0-	125	1	2181	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

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-
03	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	522	1	10906	2	N	-0-					-0-
*04	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	477	1	9932	2	N	-0-					-0-
*05	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	457	1	9712	2	N	-0-					-0-
*06	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	441	1	9070	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

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-
03	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	235	1	4910	2	N	-0-					-0-
*04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	218	1	4538	2	N	-0-					-0-
05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	199	1	4243	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4046	-0-	-934	-0-	188	1	3858	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

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-
03	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	361	1	7545	2	N	-0-					-0-
*04	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	397	1	8259	2	N	-0-					-0-
*05	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	381	1	8108	2	N	-0-					-0-
*06	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	371	1	7631	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6262	X	1020	-0-	-5242	-0-	47	1	973	2	Y	-0-	142	1			54
*04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	38					92
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					92
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					92

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902

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									
03	46655	X	40769	-0-	-5886	-0-	1880	1	38875	2	N	13					118
							14	9									
*04	39110	X	39110	-0-	-0-	-0-	1900	1	37054	2	N	142	52	1			208
							156	9									
05	40579	X	39182	-0-	-1397	-0-	1875	1	37227	2	N	73					281
							80	9									
06	39450	X	37220	-0-	-2230	-0-	1841	1	35376	2	N	3					284
							3	9									

NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184

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-
03	52235	X	44459	-0-	-7776	-0-	2029	1	42430	2	N	-0-					-0-
*04	49470	X	41963	-0-	-7507	-0-	1923	1	40040	2	N	-0-					-0-
05	49414	X	41380	-0-	-8034	-0-	1858	1	39522	2	N	-0-					-0-
06	46140	X	38590	-0-	-7550	-0-	1790	1	36800	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
03	2125	N	2042	-0-	-83	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
05	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
06	1380	X	1338	-0-	-42	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

01	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
02	638	N	514	-0-	-124	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	654	-0-	-214	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
*06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1736	N	1546	-0-	-190	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1593	-0-	-357	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3051	-0-	51	51	3050	3	1	9	Y	1	1	1			-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

01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					115
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					115
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					115
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					115
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					115
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					160
02	1856	N	1503	-0-	-353	-0-	1503	2			N	-0-					160
03	2356	N	1202	-0-	-1154	-0-	1202	2			N	-0-					160
04	2040	N	1690	-0-	-350	-0-	1690	2			N	-0-					160
05	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	1433	2			N	-0-					160
06	1770	N	1325	-0-	-445	-0-	1325	2			N	-0-					160

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

01	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					60
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					60
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					60
04	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	1478	2			N	-0-					60
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					60
*06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

01	2139	X	997	-0-	-1142	-0-	997	2			N	-0-					50
02	2494	N	956	-0-	-1538	-0-	956	2			N	-0-					50
03	1643	N	977	-0-	-666	-0-	977	2			N	-0-					50
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					50
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					50
*06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

01	1023	N	784	-0-	-239	-0-	784	2			N	-0-					25
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					25
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					25
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					25
05	992	N	868	-0-	-124	-0-	868	2			N	-0-					25
06	1320	N	765	-0-	-555	-0-	765	2			N	-0-					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2286	-0-	-264	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2027	-0-	-608	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2139	-0-	-411	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

01	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	167	-0-	-36	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	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 #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

01	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1924	-0-	-77	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1449	-0-	-501	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1808	-0-	-238	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
*06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

01	372	X	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

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

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

01	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2		Y	-0-			1
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		Y	-0-			1
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		Y	-0-			1
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		Y	-0-			1
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		Y	-0-			1
*06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

01	2206 N	1559	-0-	-647	-0-	1559	2		N	-0-			7
02	2900 N	2962	-0-	62	62	2962	2		N	-0-			7
03	2847 X	2785	-0-	-62	-0-	2785	2		N	-0-			7
04	2700 X	2220	-0-	-480	-0-	2220	2		N	-0-			7
05	2790 X	2040	-0-	-750	-0-	2040	2		N	-0-			7
06	2700 X	1853	-0-	-847	-0-	1853	2		N	-0-			7

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 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
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
*06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

01	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	143	-0-	143	271	143	2			Y	-0-					-0-
*06	271 X	-0-	-0-	-271	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

01	3596 X	3136	-0-	-460	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
02	3306 X	3053	-0-	-253	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
03	3410 X	3206	-0-	-204	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
04	3300 X	3025	-0-	-275	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
05	3255 X	3026	-0-	-229	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
06	3150 X	2425	-0-	-725	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
02	696 N	664	-0-	-32	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
04	690 N	549	-0-	-141	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
05	713 N	507	-0-	-206	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
06	660 N	522	-0-	-138	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
02	2204 N	1825	-0-	-379	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
04	2220 N	2028	-0-	-192	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
06	2340 N	2103	-0-	-237	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1430	-0-	-130	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					1
02	3248	X	2712	-0-	-536	-0-	2712	2			Y	-0-					1
03	3472	X	2991	-0-	-481	-0-	2991	2			Y	-0-					1
04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					1
05	2914	X	1874	-0-	-1040	-0-	1874	2			Y	-0-					1
06	2880	X	1754	-0-	-1126	-0-	1754	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1547	-0-	-223	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

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
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1049	2	9	9	Y	8					16
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-					16
05	589	N	357	-0-	-232	-0-	351	2	6	9	Y	5					21
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y	1					22

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3472 X	3336	-0-	-136	-0-	3336	2			Y	-0-					6
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			Y	-0-					6
03	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					6
04	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					6
05	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3201	2	1	9	Y	1					7
*06	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					7

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

01	2139 N	2104	-0-	-35	-0-	2104	2			Y	-0-					1
02	2030 N	1990	-0-	-40	-0-	1990	2			Y	-0-					1
03	2201 N	2154	-0-	-47	-0-	2154	2			Y	-0-					1
04	2040 N	2039	-0-	-1	-0-	2039	2			Y	-0-					1
05	2139 N	2029	-0-	-110	-0-	2029	2			Y	-0-					1
06	2070 N	2002	-0-	-68	-0-	2002	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

01	806 N	763	-0-	-43	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
02	754 N	669	-0-	-85	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
03	806 N	756	-0-	-50	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
04	750 N	744	-0-	-6	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
*06	3000 N	3207	-0-	207	207	3207	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

01	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
02	493 N	404	-0-	-89	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
03	496 N	367	-0-	-129	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
04	450 N	274	-0-	-176	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
05	434 N	295	-0-	-139	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	243	-0-	-117	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

01	1736 N	1601	-0-	-135	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
03	1860 N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
05	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
*06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

01	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
02	2900 X	2249	-0-	-651	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
03	3100 X	2397	-0-	-703	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
04	2490 X	2440	-0-	-50	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
05	2573 X	2482	-0-	-91	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
*06	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	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 #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
*06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

01	403	N	60	-0-	-343	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
02	1363	N	1294	-0-	-69	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1035	-0-	-315	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			Y	-0-					6
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					6
03	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974	2			Y	-0-					6
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					6
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	2			Y	-0-					6
*06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

01	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			Y	-0-					1
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					1
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					1
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					1
05	2139	N	1858	-0-	-281	-0-	1858	2			Y	-0-					1
06	2070	N	1541	-0-	-529	-0-	1541	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					1
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					1
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					1
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					1
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					1
*06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
02	2813	X	2541	-0-	-272	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2605	-0-	-402	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	1830	-0-	-1080	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
*06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	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 #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

01	589	N	437	-0-	-152	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
02	493	N	400	-0-	-93	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	22	-0-	-443	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2020

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					1
02	1943	N	1106	-0-	-837	-0-	1106	2			Y	-0-					1
03	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	1740	2			Y	-0-					1
04	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			Y	-0-					1
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					1
*06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
*06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

01	1395	N	721	-0-	-674	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	906	-0-	-428	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	754	-0-	-548	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

01	1798	N	1583	-0-	-215	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
02	1711	N	1303	-0-	-408	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1350	-0-	-572	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1465	-0-	-65	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
*06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

01	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
02	1595	X	1506	-0-	-89	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
03	1674	X	1611	-0-	-63	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
04	1590	X	1461	-0-	-129	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
05	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
*06	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	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 #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	3266	-0-	-82	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
02	3132 X	2962	-0-	-170	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
03	3379 X	3084	-0-	-295	-0-	3084	2			Y	-0-					-0-
04	3270 X	3086	-0-	-184	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
05	3379 X	2056	-0-	-1323	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
06	3150 X	2210	-0-	-940	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
02	2088 N	1885	-0-	-203	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
03	2170 N	1542	-0-	-628	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
04	2220 N	1661	-0-	-559	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
05	2015 N	1233	-0-	-782	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
06	1500 N	1056	-0-	-444	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

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
03	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2806	2	21	9	Y	19					65
04	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					65
05	3100 N	3247	-0-	147	147	3230	2	17	9	Y	15					80
*06	3000 N	3273	-0-	273	420	3272	2	1	9	Y	1					81

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	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

01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					5
02	1566 X	1306	-0-	-260	-0-	1306	2			Y	-0-					5
03	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					5
04	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					5
05	1643 X	1483	-0-	-160	-0-	1482	2	1	9	Y	1					6
06	2220 X	983	-0-	-1237	-0-	983	2			Y	-0-					6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

01	2263 X	2008	-0-	-255	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
02	2059 N	1899	-0-	-160	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
03	2108 N	1475	-0-	-633	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
06	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	1428	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 #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	756	-0-	-391	-0-	756	2	Y	-0-			-0-
02	1102 N	827	-0-	-275	-0-	827	2	Y	-0-			-0-
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	Y	-0-			-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	Y	-0-			-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	Y	-0-			-0-
*06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	Y	-0-			7
02	870 N	836	-0-	-34	-0-	836	2	Y	-0-			7
03	961 N	933	-0-	-28	-0-	933	2	Y	-0-			7
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	Y	-0-			7
05	899 N	832	-0-	-67	-0-	832	2	Y	-0-			7
06	900 N	763	-0-	-137	-0-	763	2	Y	-0-			7

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

01	2356 X	2135	-0-	-221	-0-	2135	2	Y	-0-			-0-
02	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2	Y	-0-			-0-
03	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	2136	2	Y	-0-			-0-
04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2	Y	-0-			-0-
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2	Y	-0-			-0-
*06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

01	558 N	486	-0-	-72	-0-	486	2	Y	-0-			-0-
02	551 N	342	-0-	-209	-0-	342	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2	Y	-0-			-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2	Y	-0-			-0-
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	Y	-0-			-0-
03	1953 N	1875	-0-	-78	-0-	1875	2	Y	-0-			-0-
04	1890 N	1709	-0-	-181	-0-	1709	2	Y	-0-			-0-
05	1953 N	1385	-0-	-568	-0-	1385	2	Y	-0-			-0-
06	1800 N	1428	-0-	-372	-0-	1428	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

01	2015 N	1988	-0-	-27	-0-	1988	2	Y	-0-			-0-
02	1943 N	1718	-0-	-225	-0-	1718	2	Y	-0-			-0-
03	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	1964	2	Y	-0-			-0-
04	1920 N	1658	-0-	-262	-0-	1658	2	Y	-0-			-0-
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	Y	-0-			-0-
06	1890 N	1783	-0-	-107	-0-	1783	2	Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

01	2201 N	2188	-0-	-13	-0-	2188	2	Y	-0-			7
02	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	Y	-0-			7
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2	Y	-0-			7
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2	Y	-0-			7
05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2	Y	-0-			7
06	2220 N	2143	-0-	-77	-0-	2143	2	Y	-0-			7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	912	-0-	-78	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
*06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			Y	-0-					1
02	609	N	588	-0-	-21	-0-	588	2			Y	-0-					1
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			Y	-0-					1
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					1
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					1
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1153	-0-	-36	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

01	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	644	-0-	-23	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
02	986	N	903	-0-	-83	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	932	-0-	-58	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

01	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1504	-0-	-120	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	311	-0-	-8	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
02	2001	N	1892	-0-	-109	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
*06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

01	1705	N	1374	-0-	-331	-0-	1374	2			Y	-0-					4
02	1624	N	1434	-0-	-190	-0-	1434	2			Y	-0-					4
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					4
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					4
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					4
*06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					4

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					1
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					1
03	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	1295	2			Y	-0-					1
04	1380	N	936	-0-	-444	-0-	936	2			Y	-0-					1
05	1674	N	1330	-0-	-344	-0-	1330	2			Y	-0-					1
06	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	1144	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					1
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					1
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					1
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			Y	-0-					1
05	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			Y	-0-					1
06	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	1123	2			Y	-0-					1

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
*06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

01	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	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 #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	598	-0-	-40	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
02	1508	N	1429	-0-	-79	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		166	-0-	166	298	166	2			Y	-0-					-0-
*06	298	X	-0-	-0-	-298	-0-					Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					5
02	145	X	84	-0-	-61	-0-	84	2			Y	-0-					5
03	155	X	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					5
04	150	X	66	-0-	-84	-0-	66	2			Y	-0-					5
05	124	X	72	-0-	-52	-0-	71	2	1	9	Y	1					6
06	120	X	62	-0-	-58	-0-	62	2			Y	-0-					6

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1284	-0-	-396	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1379	-0-	-295	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					2
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					2
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					2
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					2
05	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			Y	-0-					2
*06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-					1
02	2146	X	1543	-0-	-603	-0-	1543	2			Y	-0-					1
03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					1
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-					1
05	2294	X	2152	-0-	-142	-0-	2152	2			Y	-0-					1
*06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

01	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	1449	2			Y	-0-					1
02	1537	N	1409	-0-	-128	-0-	1409	2			Y	-0-					1
03	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	1280	2			Y	-0-					1
04	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2			Y	-0-					1
05	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2			Y	-0-					1
*06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					2
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					2
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					2
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					2
05	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	1340	2			Y	-0-					2
06	1530	N	1013	-0-	-517	-0-	1013	2			Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					5
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					5
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					5
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					5
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	9	Y	1					6
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

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
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	69	1	2393	2	Y	-0-					14
04	2340	N	2185	-0-	-155	-0-	59	1	2126	2	Y	-0-					14
05	1829	N	1119	-0-	-710	-0-	31	1	1088	2	Y	-0-					14
06	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	66	1	2200	2	Y	-0-	8	1			6

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

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
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	103	1	3575	2	Y	1					20
							1	9									
04	3210	X	2994	-0-	-216	-0-	81	1	2913	2	Y	-0-					20
05	2573	X	1640	-0-	-933	-0-	45	1	1595	2	Y	-0-					20
*06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	119	1	3972	2	Y	-0-	12	1			8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

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
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	137	1	4774	2	Y	1					53
							1	9									
04	4470	X	2629	-0-	-1841	-0-	71	1	2558	2	Y	-0-					53
05	4619	X	2438	-0-	-2181	-0-	68	1	2370	2	Y	-0-					53
06	4470	X	2696	-0-	-1774	-0-	78	1	2618	2	Y	-0-	13	1			40

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

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
03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	129	1	4503	2	Y	1					25
							1	9									
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	96	1	3459	2	Y	-0-					25
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	106	1	3711	2	Y	-0-					25
*06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	96	1	3209	2	Y	-0-	15	1			10

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

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									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					5
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

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
03	899	N	577	-0-	-322	-0-	16	1	561	2	Y	-0-					5
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	29	1	1033	2	Y	-0-					5
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	30	1	1063	2	Y	-0-					5
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	27	1	891	2	Y	-0-	3	1			2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	97	1	3367	2	Y	1					13
							1	9									
04	3300	X	2146	-0-	-1154	-0-	58	1	2088	2	Y	-0-					13
05	3410	X	2614	-0-	-796	-0-	72	1	2542	2	Y	-0-					13
06	3300	X	2307	-0-	-993	-0-	67	1	2240	2	Y	-0-	8	1			5

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

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									
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	33	1	1134	2	Y	2					7
							2	9									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	22	1	798	2	Y	-0-					7
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	24	1	835	2	Y	2					9
							2	9									
06	1140	N	812	-0-	-328	-0-	24	1	786	2	Y	2	4	1			7
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

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									
03	3131	X	2665	-0-	-466	-0-	74	1	2587	2	Y	4					20
							4	9									
04	2310	X	1948	-0-	-362	-0-	52	1	1896	2	Y	-0-					20
05	2325	X	1280	-0-	-1045	-0-	35	1	1243	2	Y	2					22
							2	9									
06	2580	X	1031	-0-	-1549	-0-	30	1	999	2	Y	2	9	1			15
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

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									
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	30	1	1030	2	Y	2					11
							2	9									
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	33	1	1188	2	Y	-0-					11
05	1612	N	1244	-0-	-368	-0-	34	1	1208	2	Y	2					13
							2	9									
*06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	45	1	1492	2	Y	4	6	1			11
							4	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

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									
03	6293	X	5605	-0-	-688	-0-	156	1	5440	2	Y	8					41
							9	9									
04	6090	X	5281	-0-	-809	-0-	142	1	5139	2	Y	-0-					41
05	6200	X	4091	-0-	-2109	-0-	113	1	3970	2	Y	7					48
							8	9									
06	6000	X	3423	-0-	-2577	-0-	99	1	3315	2	Y	8	21	1			35
							9	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	114	1	3989	2	Y	1					4
							1	9									
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	103	1	3724	2	Y	-0-					4
05	2976	X	358	-0-	-2618	-0-	10	1	348	2	Y	-0-					4
06	3960	X	375	-0-	-3585	-0-	11	1	364	2	Y	-0-	2	1			2

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

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
03	2263	N	1877	-0-	-386	-0-	52	1	1825	2	Y	-0-					12
04	2430	N	2214	-0-	-216	-0-	60	1	2154	2	Y	-0-					12
05	3100	N	3123	-0-	23	23	87	1	3036	2	Y	-0-					12
*06	2256	N	2233	-0-	-23	-0-	65	1	2168	2	Y	-0-	7	1			5

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

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
03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	64	1	2233	2	Y	-0-					15
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	60	1	2175	2	Y	-0-					15
05	1860	X	773	-0-	-1087	-0-	21	1	752	2	Y	-0-					15
06	1800	X	1071	-0-	-729	-0-	31	1	1040	2	Y	-0-	9	1			6

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

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									
03	5239	X	1497	-0-	-3742	-0-	42	1	1453	2	Y	2					25
							2	9									
04	5070	X	4500	-0-	-570	-0-	121	1	4379	2	Y	-0-					25
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	169	1	5925	2	Y	11					36
							12	9									
06	4830	X	2388	-0-	-2442	-0-	69	1	2312	2	Y	6	15	1			27
							7	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		78	-0-	78	78	2	1	76	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					4
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					4
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2

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
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									
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	132	1	4587	2	Y	7					35
							8	9									
04	4200	X	2618	-0-	-1582	-0-	70	1	2548	2	Y	-0-					35
05	4433	X	4304	-0-	-129	-0-	119	1	4176	2	Y	8					43
							9	9									
06	4560	X	3220	-0-	-1340	-0-	93	1	3119	2	Y	7	18	1			32
							8	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					3
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					3
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			2

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2635	X	2495	-0-	-140	-0-	70	1	2424	2	Y	1					8
							1	9									
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	99	1	3578	2	Y	-0-					8
05	3069	X	2111	-0-	-958	-0-	58	1	2053	2	Y	-0-					8
*06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	110	1	3684	2	Y	-0-	5	1			3

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1829	N	1362	-0-	-467	-0-	38	1	1322	2	Y	2					14
							2	9									
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					14
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	31	1	1081	2	Y	2					16
							2	9									
06	1320	N	834	-0-	-486	-0-	24	1	808	2	Y	2	7	1			11
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	57	1	1978	2	Y	3					11
							3	9									
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	24	1	869	2	Y	-0-					11
05	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	29	1	1006	2	Y	2					13
							2	9									
06	1980	N	944	-0-	-1036	-0-	27	1	915	2	Y	2	6	1			9
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

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									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	56	1	1943	2	Y	3					18
							3	9									
04	2550	N	1195	-0-	-1355	-0-	32	1	1163	2	Y	-0-					18
05	2790	N	2767	-0-	-23	-0-	76	1	2685	2	Y	5					23
							6	9									
*06	3000	N	3076	-0-	76	76	89	1	2979	2	Y	7	10	1			20
							8	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

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									
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					4
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2

O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					12
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					12
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	1			6

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

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
03	1860	X	206	-0-	-1654	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					18
04	1800	N	388	-0-	-1412	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					18
05	496	N	174	-0-	-322	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					18
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	14	1	470	2	Y	-0-	10	1			8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	582	X	582	-0-	-0-	-0-	16	1	566	2	Y	-0-					1
04	1110	X	479	-0-	-631	-0-	13	1	466	2	Y	-0-					1
05	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	45	1	1571	2	Y	-0-					1
06	1110	X	1079	-0-	-31	-0-	31	1	1048	2	Y	-0-	1	1			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

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									
03	1581	X	947	-0-	-634	-0-	26	1	920	2	Y	1					11
							1	9									
04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	48	1	1720	2	Y	-0-					11
05	775	N	122	-0-	-653	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					11
*06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	58	1	1943	2	Y	5	5	1			11
							6	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

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
03	2821	X	2227	-0-	-594	-0-	62	1	2165	2	Y	-0-					22
04	2400	X	2250	-0-	-150	-0-	61	1	2189	2	Y	-0-					22
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	73	1	2576	2	Y	-0-					22
*06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	95	1	3163	2	Y	-0-	13	1			9

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

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
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	86	1	3006	2	Y	1					15
							1	9									
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	105	1	3780	2	Y	-0-					15
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	132	1	4633	2	Y	-0-					15
*06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	141	1	4717	2	Y	-0-	9	1			6

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		46	-0-	46	46	1	1	45	2	Y	-0-					-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

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
03	1550	X	210	-0-	-1340	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					13
04	1410	X	355	-0-	-1055	-0-	10	1	345	2	Y	-0-					13
05	992	N	258	-0-	-734	-0-	7	1	251	2	Y	-0-					13
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	15	1	499	2	Y	-0-	8	1			5

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	439	-0-	439	439	13	1	425	2	Y	1					1
						1	9									

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					254
02	1479 N	1170	-0-	-309	-0-	1170	2			N	-0-					254
03	1488 N	876	-0-	-612	-0-	876	2			N	-0-					254
04	1590 N	235	-0-	-1355	-0-	235	2			N	-0-					254
*05	1240 N	114	-0-	-1126	-0-	114	2			N	-0-					254
06	840 N	27	-0-	-813	-0-	27	2			N	-0-					254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

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									
03	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	86	1	2997	2	Y	5					12
						6	9									
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	37	1	1330	2	Y	-0-					12
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	53	1	1872	2	Y	3					15
						3	9									
*06	3000 N	3120	-0-	120	120	90	1	3022	2	Y	7	6	1			16
						8	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	992	N	708	-0-	-284	-0-	708	2			N	-0-					17
02	435	N	296	-0-	-139	-0-	296	2			N	-0-					17
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					17
04	690	N	303	-0-	-387	-0-	303	2			N	-0-					17
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					17
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	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
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									
03	1116	N	975	-0-	-141	-0-	27	1	947	2	Y	1					8
							1	9									
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	33	1	1190	2	Y	-0-					8
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	36	1	1270	2	Y	2					10
							2	9									
*06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	34	1	1150	2	Y	3	4	1			9
							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
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									
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	105	1	3653	2	Y	6					21
							7	9									
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	103	1	3734	2	Y	-0-					21
05	3596	X	1707	-0-	-1889	-0-	47	1	1657	2	Y	3					24
							3	9									
06	3480	X	2100	-0-	-1380	-0-	61	1	2033	2	Y	5	10	1			19
							6	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
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
03	1147	N	930	-0-	-217	-0-	26	1	904	2	Y	-0-					7
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	47	1	1705	2	Y	-0-					7
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	46	1	1620	2	Y	-0-					7
*06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	76	1	2559	2	Y	-0-	4	1			3

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
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
03	3596	X	2890	-0-	-706	-0-	81	1	2808	2	Y	1					16
							1	9									
04	3480	X	724	-0-	-2756	-0-	19	1	705	2	Y	-0-					16
05	2976	X	709	-0-	-2267	-0-	20	1	689	2	Y	-0-					16
06	2880	X	1230	-0-	-1650	-0-	36	1	1194	2	Y	-0-	9	1			7

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
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
03	3627	X	2591	-0-	-1036	-0-	72	1	2518	2	Y	1					22
							1	9									
04	3510	X	1220	-0-	-2290	-0-	33	1	1187	2	Y	-0-					22
05	3627	X	1555	-0-	-2072	-0-	43	1	1512	2	Y	-0-					22
06	2520	X	2126	-0-	-394	-0-	62	1	2064	2	Y	-0-	13	1			9

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

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									
03	5208	X	3685	-0-	-1523	-0-	103	1	3575	2	Y	6					38
							7	9									
04	5040	X	3644	-0-	-1396	-0-	98	1	3546	2	Y	-0-					38
05	6107	X	4722	-0-	-1385	-0-	131	1	4582	2	Y	8					46
							9	9									
06	5910	X	4856	-0-	-1054	-0-	141	1	4703	2	Y	11	20	1			37
							12	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

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
02	2871	X	2682	-0-	-189	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2802	-0-	-546	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2800	-0-	-440	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2251	-0-	-1097	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2845	-0-	-215	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	754	N	112	-0-	-642	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	990	N	689	-0-	-301	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
06	420	N	80	-0-	-340	-0-	80	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
02	1450	N	1234	-0-	-216	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1154	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

01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					32
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	133	2			N	-0-					32
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					32
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					32
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					32
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

01	2914	X	2086	-0-	-828	-0-	2086	2			N	-0-					204
02	2726	X	2661	-0-	-65	-0-	2661	2			N	-0-					204
03	2914	X	2465	-0-	-449	-0-	2465	2			N	-0-					204
04	2820	X	1636	-0-	-1184	-0-	1636	2			N	-0-					204
05	2852	X	1448	-0-	-1404	-0-	1448	2			N	-0-					204
*06	3000	N	10281	-0-	7281	7281	10281	2			N	-0-					204

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

01	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1935	-0-	-105	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2120	-0-	-360	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1647	-0-	-513	-0-	1647	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

01	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	261	N	202	-0-	-59	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	4402 X	3349	-0-	-1053	-0-	3349	2		N	-0-			67
02	4060 X	2847	-0-	-1213	-0-	2847	2		N	-0-			67
03	4309 X	1550	-0-	-2759	-0-	1550	2		N	-0-			67
04	4170 X	1693	-0-	-2477	-0-	1693	2		N	-0-			67
05	3720 X	1896	-0-	-1824	-0-	1896	2		N	-0-			67
06	3240 X	1604	-0-	-1636	-0-	1604	2		N	-0-			67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	2		N	-0-			-0-
05	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2		N	-0-			-0-
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	2542 N	2115	-0-	-427	-0-	2115	2		Y	-0-			-0-
02	2610 N	1769	-0-	-841	-0-	1769	2		Y	-0-			-0-
03	2542 N	2022	-0-	-520	-0-	2022	2		Y	-0-			-0-
04	2040 N	1932	-0-	-108	-0-	1932	2		Y	-0-			-0-
05	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		Y	-0-			-0-
06	1950 N	1920	-0-	-30	-0-	1920	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

01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			166
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99	2		N	-0-			166
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			166
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			166
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			166
*06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-			80
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			80
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-			80
04	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-			80
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-			80
*06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	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
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	580	N	546	-0-	-34	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	630	N	516	-0-	-114	-0-	516	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					100
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					100
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					100
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					100
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					100
*06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					33
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					33
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					33
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					33
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					33
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5354	-0-	2254	5316	5354	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	6136	-0-	-5316	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
04	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
05	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
*06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	112	-0-	-508	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	609	N	572	-0-	-37	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	720	N	577	-0-	-143	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1693	-0-	-163	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1696	-0-	-257	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1614	-0-	-276	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
*06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	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

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					92
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					92
03	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-					92
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					92
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					92
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

01	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	174	N	113	-0-	-61	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	232	N	180	-0-	-52	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

01	4619	X	1789	-0-	-2830	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	3542	-0-	-779	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4277	-0-	-193	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
*06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
*06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	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 #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	780	N	695	-0-	-85	-0-	695	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					67
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					67
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					67
04	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					67
05	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					67
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	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

01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					3
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					3
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					3
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					3
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					3
*06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					3

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

01	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1580	2			N	-0-					2
02	1479	N	1373	-0-	-106	-0-	1373	2			N	-0-					2
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					2
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					2
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					2
06	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	1374	2			N	-0-					2

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

01	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	924	-0-	-1236	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	400	-0-	-2018	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	580	-0-	-1970	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 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
01	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	622	-0-	-103	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	506	-0-	-184	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	492	-0-	-198	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

01	5487	X	4595	-0-	-892	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
02	4379	X	3379	-0-	-1000	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	2235	-0-	-1795	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	2734	-0-	-1706	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	2596	-0-	-1992	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	3272	-0-	-1168	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
02	3451	X	3251	-0-	-200	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3212	-0-	-448	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3110	-0-	-672	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3549	-0-	-111	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
02	1421	N	342	-0-	-1079	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
*06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2		Y	-0-			-0-
02	1943 N	1928	-0-	-15	-0-	1928 2		Y	-0-			-0-
03	2139 N	1654	-0-	-485	-0-	1654 2		Y	-0-			-0-
04	2070 N	1392	-0-	-678	-0-	1392 2		Y	-0-			-0-
05	2046 N	1381	-0-	-665	-0-	1381 2		Y	-0-			-0-
06	1590 N	1152	-0-	-438	-0-	1152 2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

01	1488 X	1238	-0-	-250	-0-	1238 2		Y	-0-			-0-
02	1392 X	1199	-0-	-193	-0-	1199 2		Y	-0-			-0-
03	1488 X	1372	-0-	-116	-0-	1372 2		Y	-0-			-0-
04	1200 X	559	-0-	-641	-0-	559 2		Y	-0-			-0-
05	1271 X	466	-0-	-805	-0-	466 2		Y	-0-			-0-
06	1320 X	158	-0-	-1162	-0-	158 2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

01	2201 X	1591	-0-	-610	-0-	1591 2		Y	-0-			-0-
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		Y	-0-			-0-
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		Y	-0-			-0-
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		Y	-0-			-0-
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		Y	-0-			-0-
*06	3000 N	3156	-0-	156	156	3156 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		Y	-0-			-0-
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		Y	-0-			-0-
03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		Y	-0-			-0-
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		Y	-0-			-0-
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		Y	-0-			-0-
*06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245 2		Y	-0-			-0-
02	3915 X	3453	-0-	-462	-0-	3453 2		Y	-0-			-0-
03	4309 X	1691	-0-	-2618	-0-	1691 2		Y	-0-			-0-
04	4170 X	2731	-0-	-1439	-0-	2731 2		Y	-0-			-0-
05	4309 X	3537	-0-	-772	-0-	3537 2		Y	-0-			-0-
06	4110 X	3702	-0-	-408	-0-	3702 2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		Y	-0-			-0-
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		Y	-0-			-0-
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		Y	-0-			-0-
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		Y	-0-			-0-
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		Y	-0-			-0-
*06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 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 #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
02	2697	N	2647	-0-	-50	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
03	2883	N	2447	-0-	-436	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
04	2790	N	2535	-0-	-255	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
05	2821	N	2070	-0-	-751	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
*06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
02	2030	N	1900	-0-	-130	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1979	-0-	-91	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1793	-0-	-253	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1533	-0-	-627	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

01	5580	X	755	-0-	-4825	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
02	4379	X	666	-0-	-3713	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	762	-0-	-3919	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	2310	X	298	-0-	-2012	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			Y	-0-					-0-
*06	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

01	3131	X	1734	-0-	-1397	-0-	1734	2			Y	-0-					34
02	2784	X	1678	-0-	-1106	-0-	1678	2			Y	-0-					34
03	2821	X	2049	-0-	-772	-0-	2049	2			Y	-0-					34
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					34
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					34
*06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					34

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
*06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
*06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-
02	4350	X	4241	-0-	-109	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	3792	-0-	-734	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4112	-0-	-868	-0-	4112	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 #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 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
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1175	-0-	-478	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1324	-0-	-1001	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	995	-0-	-1255	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

01	992	N	709	-0-	-283	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	336	-0-	-302	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3209	-0-	109	109	3209	2			Y	-0-					-0-
04	1864	N	1755	-0-	-109	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
06	990	X	920	-0-	-70	-0-	920	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
*06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

01	2201	X	1283	-0-	-918	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1060	-0-	-170	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
*06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

01	2759	X	2411	-0-	-348	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2114	-0-	-242	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	1902	-0-	-408	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1512	-0-	-141	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1597	-0-	-143	-0-	1597	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 #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 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
01	3937	X	3910	-0-	-27	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
02	3712	X	3317	-0-	-395	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	2986	-0-	-982	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	2744	-0-	-1096	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	2543	-0-	-1363	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	2646	-0-	-1134	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

01	1116	X	863	-0-	-253	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
02	928	X	859	-0-	-69	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
03	961	X	864	-0-	-97	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
04	900	X	808	-0-	-92	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
05	930	X	733	-0-	-197	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
06	900	X	672	-0-	-228	-0-	672	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	87	-0-	-843	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	131	-0-	-427	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	104	-0-	-916	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	674	-0-	-286	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	369	-0-	-499	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	624	-0-	-306	-0-	624	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

01	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
05	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			Y	-0-					-0-
*06	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
02	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2454	-0-	-186	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
05	2945	N	2307	-0-	-638	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2117	-0-	-583	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

01	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1118	-0-	-303	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	977	-0-	-418	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	843	-0-	-387	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	639	-0-	-570	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	672	-0-	-288	-0-	672	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 #: 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
01	2759	X	2326	-0-	-433	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
02	2262	N	1968	-0-	-294	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2236	-0-	-337	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
*06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	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
01	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
02	3103	X	2814	-0-	-289	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2618	-0-	-532	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3226	-0-	-29	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2494	-0-	-656	-0-	2494	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
01	4402	X	2982	-0-	-1420	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
02	3277	X	2976	-0-	-301	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3400	-0-	-72	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2845	-0-	-365	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
*06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	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
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	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
01	4898	X	4131	-0-	-767	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-
02	4408	X	3885	-0-	-523	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	4012	-0-	-38	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3642	-0-	-512	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4084	-0-	-296	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-

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
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
*06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	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 #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		Y	-0-			-0-
02	2465 X	1616	-0-	-849	-0-	1616	2		Y	-0-			-0-
03	2635 X	1365	-0-	-1270	-0-	1365	2		Y	-0-			-0-
04	2550 X	1087	-0-	-1463	-0-	1087	2		Y	-0-			-0-
05	2201 X	1170	-0-	-1031	-0-	1170	2		Y	-0-			-0-
06	1680 X	1089	-0-	-591	-0-	1089	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

01	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2		Y	-0-			-0-
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2		Y	-0-			-0-
03	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2		Y	-0-			-0-
04	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2		Y	-0-			-0-
05	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2		Y	-0-			-0-
*06	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

01	3534 X	2775	-0-	-759	-0-	2775	2		Y	-0-			-0-
02	3306 X	1334	-0-	-1972	-0-	1334	2		Y	-0-			-0-
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2		Y	-0-			-0-
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-
05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2		Y	-0-			-0-
*06	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

01	3534 X	3242	-0-	-292	-0-	3242	2		Y	-0-			-0-
02	3306 X	2516	-0-	-790	-0-	2516	2		Y	-0-			-0-
03	3193 X	2978	-0-	-215	-0-	2978	2		Y	-0-			-0-
04	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2		Y	-0-			-0-
05	3255 X	2983	-0-	-272	-0-	2983	2		Y	-0-			-0-
06	3150 X	2577	-0-	-573	-0-	2577	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

01	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2		Y	-0-			-0-
02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2		Y	-0-			-0-
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2		Y	-0-			-0-
04	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2		Y	-0-			-0-
05	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2		Y	-0-			-0-
*06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

01	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2		Y	-0-			-0-
02	1073 N	1017	-0-	-56	-0-	1017	2		Y	-0-			-0-
03	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2		Y	-0-			-0-
04	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2		Y	-0-			-0-
05	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2		Y	-0-			-0-
*06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

01	2046 N	1810	-0-	-236	-0-	1810	2		Y	-0-			-0-
02	2030 N	1937	-0-	-93	-0-	1937	2		Y	-0-			-0-
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		Y	-0-			-0-
04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		Y	-0-			-0-
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		Y	-0-			-0-
*06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	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 #: 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
01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-
02	4553	X	4437	-0-	-116	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	3555	-0-	-1312	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	3281	-0-	-1429	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	2189	-0-	-2521	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

01	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
02	2262	N	1371	-0-	-891	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	1222	-0-	-1196	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	1833	-0-	-507	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
*06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

01	3782	X	2027	-0-	-1755	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
02	2871	X	1791	-0-	-1080	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
03	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
05	2077	X	2029	-0-	-48	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
06	2100	X	1787	-0-	-313	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

01	1581	N	792	-0-	-789	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	780	N	682	-0-	-98	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3157	-0-	57	57	3157	2			Y	-0-					-0-
*06	2171	N	2114	-0-	-57	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
*06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

01	1519	X	1294	-0-	-225	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
02	1421	X	795	-0-	-626	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
03	1519	X	1498	-0-	-21	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
04	1470	X	170	-0-	-1300	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
05	1519	X	113	-0-	-1406	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	1440	X	169	-0-	-1271	-0-	169	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 #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 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
01	527	N	86	-0-	-441	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	497	-0-	-526	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	263	-0-	-450	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

01	3968	X	2858	-0-	-1110	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
02	3712	X	3318	-0-	-394	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
03	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	2742	-0-	-1098	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	1825	-0-	-2019	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	77	-0-	-3763	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

01	3565	X	2722	-0-	-843	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
02	3335	X	2048	-0-	-1287	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
03	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			Y	-0-					-0-
04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			Y	-0-					-0-
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	2713	-0-	-737	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
*06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

01	1488	N	833	-0-	-655	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
02	1479	N	1388	-0-	-91	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	513	-0-	-297	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	221	-0-	-1267	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	99	-0-	-1641	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
*06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

01	3689	X	3255	-0-	-434	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
02	3451	X	3129	-0-	-322	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	2972	-0-	-686	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2462	-0-	-868	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2685	-0-	-756	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3075	-0-	-165	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 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
01	3131 X	2098	-0-	-1033	-0-	2098	2		Y	-0-			-0-
02	2929 X	1826	-0-	-1103	-0-	1826	2		Y	-0-			-0-
03	3131 X	2210	-0-	-921	-0-	2210	2		Y	-0-			-0-
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2		Y	-0-			-0-
05	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2		Y	-0-			-0-
*06	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	3179	-0-	279	279	3179	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3426	-0-	326	605	3426	2		Y	-0-			-0-
04	1590 N	80	-0-	-1510	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
05	1643 X	281	-0-	-1362	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
06	1590 X	277	-0-	-1313	-0-	277	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

01	124 X	6	-0-	-118	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02	377 N	126	-0-	-251	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
05	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
06	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

01	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		Y	-0-			-0-
02	1566 N	1089	-0-	-477	-0-	1089	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3822	-0-	722	722	3822	2		Y	-0-			-0-
04	1620 N	378	-0-	-1242	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
05	1178 N	352	-0-	-826	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
06	1620 X	702	-0-	-918	-0-	702	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		Y	-0-			4
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		Y	-0-			4
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		Y	-0-			4
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		Y	-0-			4
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		Y	-0-			4
*06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		Y	-0-			4

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

01	2356 N	1878	-0-	-478	-0-	1878	2		Y	-0-			37
02	2088 N	1594	-0-	-494	-0-	1594	2		Y	-0-			37
03	2170 N	2155	-0-	-15	-0-	2155	2		Y	-0-			37
04	1830 N	892	-0-	-938	-0-	892	2		Y	-0-			37
05	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	1704	2		Y	-0-			37
06	2100 N	1513	-0-	-587	-0-	1513	2		Y	-0-			37

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

01	1550 N	1362	-0-	-188	-0-	1362	2		Y	-0-			-0-
02	1421 N	1254	-0-	-167	-0-	1254	2		Y	-0-			-0-
03	1519 N	1381	-0-	-138	-0-	1381	2		Y	-0-			-0-
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		Y	-0-			-0-
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		Y	-0-			-0-
06	1350 N	1324	-0-	-26	-0-	1324	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 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
01	3100	N	3322	-0-	222	222	3322	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	2701	-0-	-199	23	2701	2			Y	-0-					-0-
03	2698	N	2675	-0-	-23	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
*06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
02	3451	X	3348	-0-	-103	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2749	-0-	-940	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	2474	-0-	-1096	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	2268	-0-	-1421	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	1714	-0-	-1856	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

01	4340	X	828	-0-	-3512	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
02	3973	X	1255	-0-	-2718	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	1828	-0-	-2419	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3561	-0-	-549	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
*06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

01	3100	N	3047	-0-	-53	53	3047	2			Y	-0-					-0-
02	2969	X	2916	-0-	-53	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	468	-0-	-1981	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
06	2370	X	1589	-0-	-781	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
02	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
05	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	2119	-0-	-311	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

01	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	1110	-0-	-21	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	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 #: 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
01	2666 X	2639	-0-	-27	-0-	2639	2		Y	-0-			-0-
02	2494 X	2219	-0-	-275	-0-	2219	2		Y	-0-			-0-
03	2666 X	2170	-0-	-496	-0-	2170	2		Y	-0-			-0-
04	2580 X	2511	-0-	-69	-0-	2511	2		Y	-0-			-0-
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		Y	-0-			-0-
*06	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

01	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		Y	-0-			-0-
02	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		Y	-0-			-0-
03	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		Y	-0-			-0-
04	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		Y	-0-			-0-
05	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		Y	-0-			-0-
*06	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

01	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2		Y	-0-			-0-
02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2		Y	-0-			-0-
03	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		Y	-0-			-0-
04	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		Y	-0-			-0-
05	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		Y	-0-			-0-
*06	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	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

01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		Y	-0-			-0-
02	2494 N	1917	-0-	-577	-0-	1917	2		Y	-0-			-0-
03	1767 N	1334	-0-	-433	-0-	1334	2		Y	-0-			-0-
04	1770 N	1023	-0-	-747	-0-	1023	2		Y	-0-			-0-
05	2046 N	1071	-0-	-975	-0-	1071	2		Y	-0-			-0-
06	1290 N	1182	-0-	-108	-0-	1182	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2		Y	-0-			-0-
02	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2		Y	-0-			-0-
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		Y	-0-			-0-
04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2		Y	-0-			-0-
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2		Y	-0-			-0-
*06	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2		Y	-0-			-0-
02	2494 X	2002	-0-	-492	-0-	2002	2		Y	-0-			-0-
03	2666 X	2082	-0-	-584	-0-	2082	2		Y	-0-			-0-
04	3060 X	2163	-0-	-897	-0-	2163	2		Y	-0-			-0-
05	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		Y	-0-			-0-
*06	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
02	145 N	127	-0-	-18	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
03	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2647	-0-	-413	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2739	-0-	-321	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

01	2608	N	1823	-0-	-785	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
02	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
03	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
05	2201	X	2093	-0-	-108	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
*06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

01	3596	X	3184	-0-	-412	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
02	3683	X	1909	-0-	-1774	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	2339	-0-	-1471	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2759	-0-	-434	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	2306	-0-	-1504	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

01	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
*06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

01	1209	N	701	-0-	-508	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	519	-0-	-264	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	783	-0-	-364	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	471	-0-	-219	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	613	-0-	-137	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

01	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
02	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	796	-0-	-599	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1127	-0-	-373	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	932	-0-	-680	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
*06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

01	4154	X	3543	-0-	-611	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
02	3886	X	2813	-0-	-1073	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	2487	-0-	-1667	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3186	-0-	-234	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3447	-0-	-87	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3234	-0-	-186	-0-	3234	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 #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 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
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	201	-0-	-930	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	379	-0-	-582	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	251	-0-	-1159	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	119	-0-	-241	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

01	961	N	463	-0-	-498	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	783	N	301	-0-	-482	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

01	2418	X	2010	-0-	-408	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
02	1827	N	1788	-0-	-39	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
*06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

01	3472	X	2632	-0-	-840	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	1714	-0-	-1534	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2769	-0-	-591	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

01	2356	X	1100	-0-	-1256	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
02	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
05	3007	N	1854	-0-	-1153	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	1749	-0-	-741	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

01	868	N	720	-0-	-148	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	783	N	668	-0-	-115	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3165	-0-	-307	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3282	-0-	-190	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
*06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

01	2294	N	2080	-0-	-214	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
02	2117	N	1968	-0-	-149	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	1885	-0-	-533	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
*06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

01	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1603	-0-	-21	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1257	-0-	-448	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1265	-0-	-505	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

01	2387	N	1789	-0-	-598	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
02	2204	N	2123	-0-	-81	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2104	-0-	-159	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	1887	-0-	-376	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1921	-0-	-119	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

01	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3457	-0-	357	357	3457	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3513	-0-	513	870	3513	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
02	2059 X	1909	-0-	-150	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
03	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
04	2130 X	502	-0-	-1628	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
05	2201 X	527	-0-	-1674	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
06	2130 X	644	-0-	-1486	-0-	644	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

01	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			Y	-0-					-0-
02	2349 X	2035	-0-	-314	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
03	2511 X	2170	-0-	-341	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
04	2430 X	2220	-0-	-210	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
05	2511 X	1204	-0-	-1307	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
06	2430 X	2258	-0-	-172	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

01	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	1767 N	1634	-0-	-133	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	630	-0-	-1080	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	724	-0-	-1043	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	1590 N	317	-0-	-1273	-0-	317	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

01	5084 X	4851	-0-	-233	-0-	4851	2			Y	-0-					-0-
02	4756 X	4091	-0-	-665	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
03	5084 X	4659	-0-	-425	-0-	4659	2			Y	-0-					-0-
04	4920 X	2024	-0-	-2896	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
05	5084 X	1425	-0-	-3659	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
06	4680 X	696	-0-	-3984	-0-	696	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2573 N	2568	-0-	-5	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
02	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
04	2490 N	2443	-0-	-47	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
*06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 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
01	3937 X	3418	-0-	-519	-0-	3418	2		Y	-0-			-0-
02	3567 X	2126	-0-	-1441	-0-	2126	2		Y	-0-			-0-
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2		Y	-0-			-0-
04	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2		Y	-0-			-0-
05	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2		Y	-0-			-0-
06	3750 X	3679	-0-	-71	-0-	3679	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		Y	-0-			-0-
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	4267	-0-	1167	1167	4267	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	3809	-0-	809	1976	3809	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3633	-0-	533	2509	3633	2		Y	-0-			-0-
*06	5957 X	3448	-0-	-2509	-0-	3448	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
04	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

01	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		Y	-0-			-0-
02	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		Y	-0-			-0-
03	2294 X	1349	-0-	-945	-0-	1349	2		Y	-0-			-0-
04	2220 X	1423	-0-	-797	-0-	1423	2		Y	-0-			-0-
05	2294 X	1783	-0-	-511	-0-	1783	2		Y	-0-			-0-
*06	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

01	1364 N	885	-0-	-479	-0-	885	2		Y	-0-			-0-
02	1363 N	1241	-0-	-122	-0-	1241	2		Y	-0-			-0-
03	1519 N	1037	-0-	-482	-0-	1037	2		Y	-0-			-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		Y	-0-			-0-
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		Y	-0-			-0-
*06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		Y	-0-			-0-
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		Y	-0-			-0-
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		Y	-0-			-0-
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		Y	-0-			-0-
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		Y	-0-			-0-
06	1020 N	856	-0-	-164	-0-	856	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 #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	3909	-0-	-90	-0-	3909	2		Y	-0-			-0-
02	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2		Y	-0-			-0-
03	3937 X	3155	-0-	-782	-0-	3155	2		Y	-0-			-0-
04	3810 X	3256	-0-	-554	-0-	3256	2		Y	-0-			-0-
05	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2		Y	-0-			-0-
06	4110 X	3785	-0-	-325	-0-	3785	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		Y	-0-			-0-
02	2639 X	2008	-0-	-631	-0-	2008	2		Y	-0-			-0-
03	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		Y	-0-			-0-
04	2910 X	2189	-0-	-721	-0-	2189	2		Y	-0-			-0-
05	3007 X	2735	-0-	-272	-0-	2735	2		Y	-0-			-0-
06	2910 X	2821	-0-	-89	-0-	2821	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		N	-0-			-0-
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
*06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	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

01	1612 N	1489	-0-	-123	-0-	1489	2		Y	-0-			-0-
02	1334 N	1212	-0-	-122	-0-	1212	2		Y	-0-			-0-
03	1550 N	1186	-0-	-364	-0-	1186	2		Y	-0-			-0-
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		Y	-0-			-0-
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		Y	-0-			-0-
*06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

01	2480 N	1756	-0-	-724	-0-	1756	2		Y	-0-			-0-
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		Y	-0-			-0-
03	2449 N	865	-0-	-1584	-0-	865	2		Y	-0-			-0-
04	1710 N	794	-0-	-916	-0-	794	2		Y	-0-			-0-
05	1488 N	611	-0-	-877	-0-	611	2		Y	-0-			-0-
*06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2		Y	-0-			-0-
02	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		Y	-0-			-0-
03	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		Y	-0-			-0-
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		Y	-0-			-0-
05	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2		Y	-0-			-0-
*06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-			25
02	2320 N	2282	-0-	-38	-0-	2282	2		N	-0-			25
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-			25
04	2550 N	2088	-0-	-462	-0-	2088	2		N	-0-			25
05	2449 N	2448	-0-	-1	-0-	2448	2		N	-0-			25
*06	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-			25

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	1525	-0-	-1265	-0-	1525 2		Y	-0-			-0-
02	2610 X	1404	-0-	-1206	-0-	1404 2		Y	-0-			-0-
03	2790 X	1302	-0-	-1488	-0-	1302 2		Y	-0-			-0-
04	1890 X	1756	-0-	-134	-0-	1756 2		Y	-0-			-0-
05	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		Y	-0-			-0-
*06	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			-0-
02	464 N	266	-0-	-198	-0-	266 2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	630 N	508	-0-	-122	-0-	508 2		N	-0-			-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			-0-
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 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

01	2883 X	1957	-0-	-926	-0-	1957 2		Y	-0-			-0-
02	2697 X	2672	-0-	-25	-0-	2672 2		Y	-0-			-0-
03	2883 X	2525	-0-	-358	-0-	2525 2		Y	-0-			-0-
04	2790 X	2715	-0-	-75	-0-	2715 2		Y	-0-			-0-
05	2883 X	2340	-0-	-543	-0-	2340 2		Y	-0-			-0-
*06	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

01	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795 2		Y	-0-			-0-
02	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 2		Y	-0-			-0-
03	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459 2		Y	-0-			-0-
04	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446 2		Y	-0-			-0-
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 2		Y	-0-			-0-
*06	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

01	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		N	-0-			-0-
02	1972 N	1628	-0-	-344	-0-	1628 2		N	-0-			-0-
03	2046 N	1744	-0-	-302	-0-	1744 2		N	-0-			-0-
04	2040 N	1673	-0-	-367	-0-	1673 2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1642	-0-	-94	-0-	1642 2		N	-0-			-0-
*06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

01	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619 2		Y	-0-			-0-
02	4118 X	2309	-0-	-1809	-0-	2309 2		Y	-0-			-0-
03	3782 X	2949	-0-	-833	-0-	2949 2		Y	-0-			-0-
04	4470 X	3323	-0-	-1147	-0-	3323 2		Y	-0-			-0-
05	4619 X	2772	-0-	-1847	-0-	2772 2		Y	-0-			-0-
06	4470 X	3009	-0-	-1461	-0-	3009 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		Y	-0-			-0-
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		Y	-0-			-0-
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		Y	-0-			-0-
04	1050 N	961	-0-	-89	-0-	961 2		Y	-0-			-0-
05	1147 N	680	-0-	-467	-0-	680 2		Y	-0-			-0-
06	1140 N	676	-0-	-464	-0-	676 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 #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 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
01	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
02	1247	N	975	-0-	-272	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	928	-0-	-219	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
02	3422	X	3398	-0-	-24	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	2838	-0-	-820	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	2819	-0-	-811	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	1796	-0-	-1955	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3204	-0-	-426	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

01	4061	X	2957	-0-	-1104	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
02	3799	X	3742	-0-	-57	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3391	-0-	-670	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3474	-0-	-456	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3221	-0-	-840	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3635	-0-	-235	-0-	3635	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

01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
02	2407	N	2330	-0-	-77	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2232	-0-	-372	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	1894	-0-	-926	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2115	-0-	-365	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

01	3968	X	3046	-0-	-922	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
02	3712	X	1532	-0-	-2180	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	1903	-0-	-1445	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	1746	-0-	-1494	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	1833	-0-	-1515	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2708	-0-	-232	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	1197	-0-	-973	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	929	-0-	-451	-0-	929	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	1598	-0-	-1409	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	3103 X	2350	-0-	-753	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	2135	-0-	-1182	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	1525	-0-	-1685	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	2587	-0-	-296	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
06	2430 X	1591	-0-	-839	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

01	3627 X	3480	-0-	-147	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
03	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
04	3360 X	3337	-0-	-23	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
05	3565 X	3315	-0-	-250	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
06	3450 X	3267	-0-	-183	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
02	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
03	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
04	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
05	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
*06	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	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

01	3255 X	3124	-0-	-131	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
02	3045 X	2865	-0-	-180	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
03	3193 X	3067	-0-	-126	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
04	3030 X	2938	-0-	-92	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
05	3131 X	3009	-0-	-122	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
06	3030 X	2908	-0-	-122	-0-	2908	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

01	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
03	3906 X	2806	-0-	-1100	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
04	3780 X	3715	-0-	-65	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
05	3906 X	3542	-0-	-364	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
06	3270 X	3172	-0-	-98	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

01	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
02	725 N	643	-0-	-82	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
03	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
06	1710 N	754	-0-	-956	-0-	754	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

01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
*06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	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 #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
06	1410 N	1213	-0-	-197	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

01	1891 N	1695	-0-	-196	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
02	1856 N	1855	-0-	-1	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	1857	-0-	-251	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
04	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1682	-0-	-302	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
06	1800 N	1248	-0-	-552	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

01	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
02	3538 X	3507	-0-	-31	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
03	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
04	3660 X	3287	-0-	-373	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
05	3782 X	3383	-0-	-399	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
06	3660 X	3504	-0-	-156	-0-	3504	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

01	2852 X	2591	-0-	-261	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
02	2668 X	1893	-0-	-775	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
03	2852 X	2521	-0-	-331	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
04	2760 X	2731	-0-	-29	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
05	2635 X	2370	-0-	-265	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
06	2430 N	2244	-0-	-186	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

01	3503 X	3475	-0-	-28	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
03	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
04	3360 X	3254	-0-	-106	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
05	3658 X	2965	-0-	-693	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
06	3540 X	2590	-0-	-950	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
02	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
03	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
04	2670 X	2172	-0-	-498	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	3221	-0-	121	121	3221	2			Y	-0-					-0-
*06	3000 N	3124	-0-	124	245	3124	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

01	4092 X	3799	-0-	-293	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
02	3828 X	3358	-0-	-470	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
03	3875 X	3364	-0-	-511	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
04	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			Y	-0-					-0-
05	3813 X	3692	-0-	-121	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
06	3690 X	3375	-0-	-315	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 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
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1008	-0-	-612	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	946	-0-	-449	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	911	-0-	-319	-0-	911	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

01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	174	N	142	-0-	-32	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	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

01	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
02	1363	N	1342	-0-	-21	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			Y	-0-					-0-
05	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			Y	-0-					-0-
*06	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	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

01	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1535	-0-	-175	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
*06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

01	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	1914 X	1481	-0-	-433	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	2046 X	1090	-0-	-956	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
05	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
*06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	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

01	3038 X	2969	-0-	-69	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
02	2842 X	2762	-0-	-80	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
03	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
04	2880 X	2473	-0-	-407	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
05	2976 X	2923	-0-	-53	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
06	2880 X	2720	-0-	-160	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

01	2201 X	2145	-0-	-56	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
02	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
03	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
05	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
*06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

01	1085 N	473	-0-	-612	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
02	1131 N	205	-0-	-926	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	3468	-0-	468	468	3468	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	3043	-0-	-57	411	3043	2			Y	-0-					-0-
*06	3000 N	3294	-0-	294	705	3294	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	729	-0-	-711	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	667	-0-	-883	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	689	-0-	-541	-0-	689	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

01	3472 X	3060	-0-	-412	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
02	3219 X	2822	-0-	-397	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
03	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
04	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
*06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
*06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

01	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	435	N	397	-0-	-38	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

01	2139	N	1839	-0-	-300	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
02	1943	N	1620	-0-	-323	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1428	-0-	-463	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1318	-0-	-452	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1352	-0-	-384	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
*06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			Y	-0-					-0-
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2855	-0-	-183	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	117	-0-	-2823	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

01	868	X	107	-0-	-761	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	638	X	223	-0-	-415	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	341	X	165	-0-	-176	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
05	248	X	171	-0-	-77	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
02	2697	N	2381	-0-	-316	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
04	2730	N	2591	-0-	-139	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	1704	-0-	-816	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-
02	3538	X	2958	-0-	-580	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3651	-0-	-131	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3353	-0-	-307	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3631	-0-	-58	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3461	-0-	-79	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 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
01	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
*06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

01	1147	N	827	-0-	-320	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	725	-0-	-406	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	865	-0-	-251	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	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

01	2294	X	395	-0-	-1899	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	928	X	56	-0-	-872	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	47	-0-	-573	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

01	1798	N	1236	-0-	-562	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
02	1972	N	1015	-0-	-957	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	797	-0-	-1063	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	514	-0-	-266	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

01	2201	N	1958	-0-	-243	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1691	-0-	-223	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1899	-0-	-395	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
*06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

01	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2402	-0-	-667	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2525	-0-	-445	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2178	-0-	-891	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2268	-0-	-702	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

01	2232	X	1675	-0-	-557	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1775	-0-	-475	-0-	1775	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 #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 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
01	5115	X	3444	-0-	-1671	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			Y	-0-					-0-
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	2042	-0-	-2908	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4640	-0-	-475	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-
*06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

01	1767	N	1388	-0-	-379	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1198	-0-	-426	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
*06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

01	3627	X	2215	-0-	-1412	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
02	3393	X	1771	-0-	-1622	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3004	-0-	-499	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	3125	-0-	-6	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	1869	-0-	-1041	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

01	2821	N	2448	-0-	-373	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
02	2523	N	2118	-0-	-405	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2374	-0-	-447	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
*06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1705	X	1126	-0-	-579	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
04	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
05	1705	X	1239	-0-	-466	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
06	1080	X	1027	-0-	-53	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

01	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	212	-0-	-107	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	98	-0-	-172	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

01	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2814	-0-	-224	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2322	-0-	-618	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2581	-0-	-612	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2605	-0-	-485	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1411	-0-	-1100	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
02	1885	N	1117	-0-	-768	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1650	-0-	-510	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3100	X	2559	-0-	-541	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
02	3074	X	2081	-0-	-993	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	1962	-0-	-1324	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2163	-0-	-1017	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2615	-0-	-330	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
06	2490	X	2312	-0-	-178	-0-	2312	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

01	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2214	-0-	-1034	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2787	-0-	-685	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2593	-0-	-647	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2290	-0-	-872	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	1719	-0-	-1341	-0-	1719	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

01	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	711	-0-	-420	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
*06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	566	-0-	-334	-0-	566	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

01	3813	X	3757	-0-	-56	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
02	3451	X	3351	-0-	-100	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3529	-0-	-129	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3347	-0-	-283	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3509	-0-	-242	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	2943	-0-	-687	-0-	2943	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 #: 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	2		N	-0-			21
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			21
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			21
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			21
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			21
06	540 N	488	-0-	-52	-0-	488	2		N	-0-			21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

01	5084 X	4156	-0-	-928	-0-	4156	2		Y	-0-			-0-
02	4060 X	3149	-0-	-911	-0-	3149	2		Y	-0-			-0-
03	4340 X	3737	-0-	-603	-0-	3737	2		Y	-0-			-0-
04	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2		Y	-0-			-0-
05	4154 X	3959	-0-	-195	-0-	3959	2		Y	-0-			-0-
06	4020 X	3784	-0-	-236	-0-	3784	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

01	2325 N	2320	-0-	-5	-0-	2320	2		Y	-0-			-0-
02	2059 N	2036	-0-	-23	-0-	2036	2		Y	-0-			-0-
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		Y	-0-			-0-
04	2250 N	1871	-0-	-379	-0-	1871	2		Y	-0-			-0-
05	2170 N	1874	-0-	-296	-0-	1874	2		Y	-0-			-0-
06	2190 N	1748	-0-	-442	-0-	1748	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

01	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
02	1392 N	998	-0-	-394	-0-	998	2		N	-0-			-0-
03	1519 N	942	-0-	-577	-0-	942	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	877	-0-	-563	-0-	877	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	887	-0-	-167	-0-	887	2		N	-0-			-0-
06	900 N	826	-0-	-74	-0-	826	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

01	2449 N	1952	-0-	-497	-0-	1952	2		Y	-0-			-0-
02	2088 N	1774	-0-	-314	-0-	1774	2		Y	-0-			-0-
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		Y	-0-			-0-
04	1890 N	1855	-0-	-35	-0-	1855	2		Y	-0-			-0-
05	1891 N	1796	-0-	-95	-0-	1796	2		Y	-0-			-0-
06	2070 N	2001	-0-	-69	-0-	2001	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

01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		Y	-0-			-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		Y	-0-			-0-
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		Y	-0-			-0-
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		Y	-0-			-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		Y	-0-			-0-
*06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	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 #: 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
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3246	-0-	146	146	3246	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2982	-0-	-18	128	2982	2			Y	-0-					-0-
05	2400	N	2272	-0-	-128	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2794	-0-	-206	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
*06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	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

01	2387	X	2377	-0-	-10	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2026	-0-	-284	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2045	-0-	-280	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1853	-0-	-247	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
03	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	690	N	597	-0-	-93	-0-	597	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

01	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1389	-0-	-564	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1666	-0-	-254	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
*06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	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 #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 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
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
04	1740	X	1035	-0-	-705	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
05	1798	X	1039	-0-	-759	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
*06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	744	N	473	-0-	-271	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
02	1653	N	345	-0-	-1308	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	517	-0-	-1343	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	248	-0-	-262	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	589	N	344	-0-	-245	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
06	330	N	149	-0-	-181	-0-	149	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	11594	-0-	8694	8694	11594	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3268	-0-	168	8862	3268	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2340	-0-	-660	8202	2340	2			Y	-0-					-0-
05	9738	X	1536	-0-	-8202	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
06	1860	X	1428	-0-	-432	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

01	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	2653	-0-	-1146	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3806	-0-	-410	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3480	-0-	-600	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3211	-0-	-629	-0-	3211	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 #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
*06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

01	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	936	-0-	-427	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	717	-0-	-585	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	631	-0-	-449	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	992	N	676	-0-	-316	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

01	3937	X	3916	-0-	-21	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
02	3683	X	784	-0-	-2899	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3909	-0-	-90	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	1014	-0-	-2766	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

01	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					40
02	435	N	393	-0-	-42	-0-	393	2			N	-0-					40
03	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					40
04	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	2			N	-0-					40
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					40
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					40

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

01	2387	N	1894	-0-	-493	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
02	2030	N	1807	-0-	-223	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	1953	-0-	-434	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	2625	-0-	-1261	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3773	-0-	-247	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3464	-0-	-690	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2398	-0-	-1622	-0-	2398	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 #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
03	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
04	1980 N	1809	-0-	-171	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
05	2139 N	1742	-0-	-397	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
06	2280 N	1530	-0-	-750	-0-	1530	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

01	1767 N	1517	-0-	-250	-0-	1517	2		Y	-0-			-0-
02	1798 N	1428	-0-	-370	-0-	1428	2		Y	-0-			-0-
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		Y	-0-			-0-
04	1470 N	947	-0-	-523	-0-	947	2		Y	-0-			-0-
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		Y	-0-			-0-
*06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

01	527 X	234	-0-	-293	-0-	234	2		N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
*06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

01	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		Y	-0-			-0-
02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		Y	-0-			-0-
03	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		Y	-0-			-0-
04	2640 N	2407	-0-	-233	-0-	2407	2		Y	-0-			-0-
05	2759 N	2324	-0-	-435	-0-	2324	2		Y	-0-			-0-
06	2490 N	2134	-0-	-356	-0-	2134	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		N	-0-			-0-
05	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2		N	-0-			-0-
*06	3000 N	3052	-0-	52	52	3052	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

01	2139 X	1937	-0-	-202	-0-	1937	2		Y	-0-			-0-
02	1943 X	1549	-0-	-394	-0-	1549	2		Y	-0-			-0-
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		Y	-0-			-0-
04	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	1856	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	6396	-0-	3296	3296	6396	2		Y	-0-			-0-
*06	3000 N	2300	-0-	-700	2596	2300	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

01	4464 X	3899	-0-	-565	-0-	3899	2		Y	-0-			-0-
02	3828 X	3252	-0-	-576	-0-	3252	2		Y	-0-			-0-
03	3999 X	3758	-0-	-241	-0-	3758	2		Y	-0-			-0-
04	3870 X	3544	-0-	-326	-0-	3544	2		Y	-0-			-0-
05	3999 X	3487	-0-	-512	-0-	3487	2		Y	-0-			-0-
06	3780 X	3001	-0-	-779	-0-	3001	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2918	-0-	-89	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	2813 X	2359	-0-	-454	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2486	-0-	-490	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2301	-0-	-579	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2347	-0-	-567	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	1100	-0-	-1720	-0-	1100	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

01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
02	2987 X	2516	-0-	-471	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	2922	-0-	-271	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	2719	-0-	-371	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	2415	-0-	-654	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2715	-0-	-105	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

01	3689 X	2989	-0-	-700	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
02	3451 X	2908	-0-	-543	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	2615	-0-	-578	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2205	-0-	-735	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
*06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
*06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
03	1798 N	1705	-0-	-93	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
04	2160 N	1513	-0-	-647	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
*06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

01	3286 X	2382	-0-	-904	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
02	3074 X	2442	-0-	-632	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
03	3286 X	1900	-0-	-1386	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
04	2730 X	1749	-0-	-981	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
05	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			Y	-0-					-0-
06	2520 X	2371	-0-	-149	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	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 #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			Y	-0-					-0-
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-					-0-
*06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	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

01	2697	X	2639	-0-	-58	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	2341	-0-	-327	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2875	-0-	-35	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2612	-0-	-395	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2495	-0-	-145	-0-	2495	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

01	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
02	3857	X	3714	-0-	-143	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
03	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			Y	-0-					-0-
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-
*06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	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

01	620	N	248	-0-	-372	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

01	2077	N	1823	-0-	-254	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1847	-0-	-43	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

01	2852	X	2535	-0-	-317	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2742	-0-	-198	-0-	2742	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

01	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1287	-0-	-279	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1315	-0-	-421	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	701	-0-	-799	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	714	-0-	-650	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	506	-0-	-754	-0-	506	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 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
01	2294	N	2020	-0-	-274	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
02	2059	N	1589	-0-	-470	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1825	-0-	-283	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
*06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

01	3100	N	4405	-0-	1305	2405	4405	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	4165	-0-	1265	3670	4165	2			Y	-0-					-0-
03	8335	X	4665	-0-	-3670	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
*06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	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

01	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
05	2976	N	2673	-0-	-303	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	1610	-0-	-1180	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
*06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

01	527	N	232	-0-	-295	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	194	-0-	-125	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					46
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					46
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					46
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					46
05	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					46
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

01	1767	X	1696	-0-	-71	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
02	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
03	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
04	1710	X	1226	-0-	-484	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
05	1767	X	1266	-0-	-501	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
*06	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	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 #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

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
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	619	-0-	-431	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	505	-0-	-797	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	990	N	550	-0-	-440	-0-	550	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	961	N	609	-0-	-352	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	780	N	635	-0-	-145	-0-	635	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
02	3451	X	2083	-0-	-1368	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2744	-0-	-945	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	1892	-0-	-1828	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	2454	-0-	-1146	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-
*06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

01	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	481	-0-	-70	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	264	-0-	-396	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	297	-0-	-230	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	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

01	3100	N	3313	-0-	213	213	3313	2			Y	-0-					-0-
02	2610	N	2126	-0-	-484	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	1480	-0-	-752	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	1654	-0-	-1286	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
*06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 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
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1814	-0-	-356	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	963	-0-	-1047	-0-	963	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

01	1209	N	954	-0-	-255	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
02	1044	N	987	-0-	-57	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1696	-0-	-195	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1236	-0-	-376	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1173	-0-	-477	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

01	3100	N	4395	-0-	1295	4817	4395	2			N	-0-					-0-
02	9027	X	4210	-0-	-4817	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
*06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	679	-0-	-344	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

01	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2558	-0-	-170	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1977	-0-	-273	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
05	2821	N	2408	-0-	-413	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2187	-0-	-303	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
02	2291	N	2260	-0-	-31	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	1438	-0-	-1112	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1061	-0-	-563	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1216	-0-	-314	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1050	-0-	-630	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
*06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	1980	-0-	-562	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	1817	-0-	-343	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2029	-0-	-389	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1686	-0-	-234	-0-	1686	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

01	1426	N	76	-0-	-1350	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	1653	N	43	-0-	-1610	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	380	-0-	-1387	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
*06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

01	2666	X	2454	-0-	-212	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
*06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

01	2635	N	2631	-0-	-4	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
02	2494	N	2420	-0-	-74	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2500	-0-	-50	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2421	-0-	-129	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
04	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
*06	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

01	2480	X	2188	-0-	-292	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
02	2175	X	1998	-0-	-177	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
03	2139	X	2118	-0-	-21	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	2018	-0-	-112	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
05	2201	X	2088	-0-	-113	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
06	2130	X	2047	-0-	-83	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

01	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2488	-0-	-441	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2669	-0-	-307	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

01	3565	X	3253	-0-	-312	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3515	-0-	-143	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2951	-0-	-589	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3379	-0-	-465	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3294	-0-	-426	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

01	3069	X	2959	-0-	-110	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
02	2871	X	2277	-0-	-594	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	1430	-0-	-1360	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	1841	-0-	-1009	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2879	-0-	-66	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2167	-0-	-683	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

01	1798	X	1690	-0-	-108	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
*06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	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 #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	406	N	341	-0-	-65	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

01	2914	X	2727	-0-	-187	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
02	2726	X	2536	-0-	-190	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2604	-0-	-217	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2635	-0-	-95	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2518	-0-	-210	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2488	-0-	-152	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

01	4991	X	4077	-0-	-914	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	4161	-0-	-508	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4620	-0-	-929	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4960	-0-	-410	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4944	-0-	-605	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
*06	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	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

01	3100	N	3483	-0-	383	383	3483	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3376	-0-	476	859	3376	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2343	-0-	-757	102	2343	2			Y	-0-					-0-
04	1320	X	1077	-0-	-243	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
05	1364	X	995	-0-	-369	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
06	1320	X	1223	-0-	-97	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

01	1054	N	154	-0-	-900	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	25	-0-	-1505	-0-	25	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			Y	-0-					-0-
*06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

01	2480	X	2260	-0-	-220	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2039	-0-	-317	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
*06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	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 #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1922	-0-	-2294	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
02	3944	X	2833	-0-	-1111	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3112	-0-	-1104	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3128	-0-	-952	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
*06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
02	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
03	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
04	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
*06	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 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
01	4371	X	4114	-0-	-257	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4080	-0-	-291	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2339	-0-	-1651	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4232	-0-	-139	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4093	-0-	-137	-0-	4093	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1592	-0-	-826	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
02	2088	N	1405	-0-	-683	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1566	-0-	-418	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1269	-0-	-261	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	800	-0-	-688	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	785	-0-	-745	-0-	785	2			Y	-0-					-0-

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
01	2604	N	2133	-0-	-471	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	1724	-0-	-712	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	1718	-0-	-824	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1850	-0-	-220	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
*06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2167	-0-	-933	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
02	2900	X	1787	-0-	-1113	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2214	-0-	-276	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
05	2232	X	2080	-0-	-152	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2050	-0-	-1070	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7754	-0-	4654	11189	7754	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	6150	-0-	3250	14439	6150	2			N	-0-					-0-
03	20311	X	5872	-0-	-14439	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
*06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
03	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1602	-0-	-1033	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3296	-0-	296	296	3296	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 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
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1868	-0-	-302	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
02	2030	N	2000	-0-	-30	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
03	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3273	-0-	173	173	3273	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2990	-0-	-10	163	2990	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2231	-0-	-342	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2190	-0-	-43	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
*06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-

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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	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 #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
*06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

01	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
02	2929	X	2799	-0-	-130	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
*06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	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

01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
02	2639	N	2133	-0-	-506	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	1823	-0-	-667	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	384	-0-	-216	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
*06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	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

01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
*06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	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 #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					19
02	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					19
03	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					19
04	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					19
05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					19
06	3300 X	3215	-0-	-85	-0-	3215	2			N	-0-					19

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	558 N	315	-0-	-243	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	510 N	330	-0-	-180	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	527 N	337	-0-	-190	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	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

01	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
02	2987 X	2926	-0-	-61	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	3041	-0-	-109	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	3032	-0-	-223	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2833	-0-	-317	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

01	2356 N	1637	-0-	-719	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
02	1885 N	1532	-0-	-353	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
03	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
06	1980 N	1944	-0-	-36	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

01	4774 X	3871	-0-	-903	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			Y	-0-					-0-
03	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			Y	-0-					-0-
04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			Y	-0-					-0-
05	4774 X	3600	-0-	-1174	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
*06	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

01	5549 X	4682	-0-	-867	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
02	5191 X	3482	-0-	-1709	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
03	5115 X	4800	-0-	-315	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
04	4860 X	3792	-0-	-1068	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
05	5022 X	3880	-0-	-1142	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-
06	4650 X	3172	-0-	-1478	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
04	2010 N	1591	-0-	-419	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
05	2108 N	1787	-0-	-321	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
06	2220 N	1511	-0-	-709	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	2259	-0-	-119	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2793	-0-	-207	7	2793	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

01	4123	X	3320	-0-	-803	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
02	3799	X	3461	-0-	-338	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3412	-0-	-428	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
*06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

01	2542	X	2275	-0-	-267	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
02	2378	X	2027	-0-	-351	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2408	-0-	-134	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
04	2370	X	2181	-0-	-189	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
*06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

01	3162	X	1430	-0-	-1732	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
02	2784	X	1378	-0-	-1406	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
03	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			Y	-0-					-0-
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
05	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	2223	-0-	-1767	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

01	4929	X	4382	-0-	-547	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
02	4611	X	4029	-0-	-582	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			Y	-0-					-0-
04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4074	-0-	-297	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
*06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

01	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

01	3100	N	4626	-0-	1526	3326	4626	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3686	-0-	786	4112	3686	2			Y	-0-					-0-
03	7660	X	3548	-0-	-4112	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
*06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 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
01	3813 X	3585	-0-	-228	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
02	3567 X	3369	-0-	-198	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
03	3658 X	3635	-0-	-23	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3346	-0-	-194	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3473	-0-	-185	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
06	3510 X	3381	-0-	-129	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

01	3317 X	3079	-0-	-238	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
02	3103 X	2876	-0-	-227	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
03	3317 X	3108	-0-	-209	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
04	3120 X	2973	-0-	-147	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
05	3193 X	2993	-0-	-200	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
06	3000 X	2772	-0-	-228	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

01	2325 N	2004	-0-	-321	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
02	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
03	2728 N	2724	-0-	-4	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
04	1950 N	1803	-0-	-147	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
05	2790 N	920	-0-	-1870	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
06	2640 N	2103	-0-	-537	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

01	1209 N	473	-0-	-736	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	1044 N	574	-0-	-470	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	775 N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

01	1953 N	1872	-0-	-81	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
02	1798 N	1716	-0-	-82	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
03	1922 N	1511	-0-	-411	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
04	1800 N	1230	-0-	-570	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
05	1829 N	1329	-0-	-500	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
06	1470 N	1118	-0-	-352	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

01	3379 X	2648	-0-	-731	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
02	3016 X	2310	-0-	-706	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
03	3131 X	2995	-0-	-136	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
04	2730 X	2393	-0-	-337	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
05	2697 X	2359	-0-	-338	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
06	2910 X	2641	-0-	-269	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

01	2542 X	2073	-0-	-469	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	2992	-0-	92	92	2992	2			N	-0-					-0-
03	2852 N	2495	-0-	-357	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	2692	-0-	-191	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	2565	-0-	-225	-0-	2565	2			N	-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 #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

01	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	551	N	387	-0-	-164	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1566	-0-	-387	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
*06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

01	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
02	1218	N	1133	-0-	-85	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	602	-0-	-718	-0-	602	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

01	3348	X	2836	-0-	-512	-0-	2836	2			N	-0-					44
02	3132	X	2616	-0-	-516	-0-	2616	2			N	-0-					44
03	3348	X	2772	-0-	-576	-0-	2772	2			N	-0-					44
04	3090	X	2881	-0-	-209	-0-	2881	2			N	-0-					44
05	3038	X	3025	-0-	-13	-0-	3025	2			N	-0-					44
*06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					44

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

01	1116	N	549	-0-	-567	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	665	-0-	-669	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	239	-0-	-877	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	348	-0-	-192	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	96	-0-	-617	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
*06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

01	2480	N	2301	-0-	-179	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
02	2030	N	1779	-0-	-251	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	1732	-0-	-965	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1743	-0-	-477	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
*06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
*06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

01	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

01	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2232	-0-	-30	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2708	-0-	-113	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2578	-0-	-32	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

01	3751	X	3402	-0-	-349	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3176	-0-	-333	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
*06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	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

01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3525	-0-	-288	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3461	-0-	-229	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3398	-0-	-292	-0-	3398	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 #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 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
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1397	-0-	-401	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
*06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

01	2697	N	2327	-0-	-370	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
02	2349	N	2188	-0-	-161	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3457	-0-	457	564	3457	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3683	-0-	583	1147	3683	2			Y	-0-					-0-
*06	4324	X	3177	-0-	-1147	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

01	2511	N	2126	-0-	-385	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
02	2175	N	1069	-0-	-1106	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	1453	-0-	-903	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
*06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	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

01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1514	-0-	-470	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1449	-0-	-111	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

01	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1065	-0-	-95	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1063	-0-	-332	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	955	-0-	-395	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	898	-0-	-249	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	818	-0-	-202	-0-	818	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

01	5177	X	3781	-0-	-1396	-0-	3781	2			Y	-0-					78
02	4843	X	2998	-0-	-1845	-0-	2998	2			Y	-0-					78
03	5177	X	4707	-0-	-470	-0-	4707	2			Y	-0-					78
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			Y	-0-					78
05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			Y	-0-					78
*06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			Y	-0-					78

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2537	-0-	-163	-0-	2537	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 #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 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
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1563	-0-	-327	-0-	1563	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

01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
*06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	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

01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1138	-0-	-412	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1041	-0-	-459	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	832	-0-	-718	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	967	-0-	-143	-0-	967	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

01	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	319	N	225	-0-	-94	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
*06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
*06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	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 #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 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
01	4061 X	3904	-0-	-157	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
02	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3722	-0-	-339	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	3780 X	3698	-0-	-82	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	3544	-0-	-641	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
06	4050 X	3151	-0-	-899	-0-	3151	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
02	1595 X	-0-	-0-	-1595	-0-					Y	-0-					-0-
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
04	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

01	1302 N	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1388	-0-	-317	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
06	1590 N	1387	-0-	-203	-0-	1387	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

01	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
02	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
04	4080 X	3357	-0-	-723	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	3288	-0-	-928	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3406	-0-	-674	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

01	1612 N	1487	-0-	-125	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
02	1392 N	1354	-0-	-38	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1312	-0-	-300	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	1257	-0-	-183	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	1309	-0-	-148	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

01	4650 X	3810	-0-	-840	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
02	4350 X	3312	-0-	-1038	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
03	4650 X	3707	-0-	-943	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
04	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
*06	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

01	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
02	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
03	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
04	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	3520	-0-	420	420	3520	2			Y	-0-					-0-
*06	3000 N	3356	-0-	356	776	3356	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 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
01	3100 N	3394	-0-	294	294	3394	2		N	-0-			-0-
02	2474 N	2180	-0-	-294	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
03	2170 N	2102	-0-	-68	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
04	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
05	2170 X	2030	-0-	-140	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
06	2100 X	978	-0-	-1122	-0-	978	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

01	2697 X	2216	-0-	-481	-0-	2216	2		Y	-0-			-0-
02	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		Y	-0-			-0-
03	2697 X	1238	-0-	-1459	-0-	1238	2		Y	-0-			-0-
04	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2		Y	-0-			-0-
05	2697 N	2448	-0-	-249	-0-	2448	2		Y	-0-			-0-
*06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	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

01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		Y	-0-			-0-
02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		Y	-0-			-0-
03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		Y	-0-			-0-
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		Y	-0-			-0-
05	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		Y	-0-			-0-
*06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	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

01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
03	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
05	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-			-0-
*06	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
*06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

01	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		Y	-0-			-0-
02	2262 X	2257	-0-	-5	-0-	2257	2		Y	-0-			-0-
03	2418 X	1941	-0-	-477	-0-	1941	2		Y	-0-			-0-
04	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		Y	-0-			-0-
05	2418 X	2412	-0-	-6	-0-	2412	2		Y	-0-			-0-
06	2340 X	2128	-0-	-212	-0-	2128	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

01	3596	X	1607	-0-	-1989	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	2067	-0-	-311	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
*06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

01	1085	X	618	-0-	-467	-0-	618	2			N	-0-					69
02	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	2			N	-0-					69
03	713	N	271	-0-	-442	-0-	271	2			N	-0-					69
04	600	N	207	-0-	-393	-0-	207	2			N	-0-					69
05	744	N	299	-0-	-445	-0-	299	2			N	-0-					69
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	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

01	2852	N	2632	-0-	-220	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	2668	N	2456	-0-	-212	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2379	-0-	-473	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2438	-0-	-112	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2445	-0-	-190	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1559	-0-	-751	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					15
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					15
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					15
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					15
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					15
*06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					15

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

01	4278	X	3770	-0-	-508	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	3552	-0-	-189	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3584	-0-	-106	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3736	-0-	-77	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
*06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	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 #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	899	N	764	-0-	-135	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2425	-0-	-334	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2233	-0-	-437	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2292	-0-	-312	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2085	-0-	-255	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

01	3813	X	3761	-0-	-52	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
02	3538	X	3354	-0-	-184	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3539	-0-	-243	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3418	-0-	-212	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3517	-0-	-234	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3309	-0-	-321	-0-	3309	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

01	3100	N	3467	-0-	367	1063	3467	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2849	-0-	-51	1012	2849	2			N	-0-					-0-
03	3857	X	2845	-0-	-1012	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2541	-0-	-219	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2435	-0-	-417	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2392	-0-	-368	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
02	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
03	1364	X	1150	-0-	-214	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
04	1320	X	782	-0-	-538	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
05	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			Y	-0-					-0-
*06	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

01	3317	X	3280	-0-	-37	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
02	3103	X	3062	-0-	-41	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3236	-0-	-81	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3143	-0-	-67	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3224	-0-	-93	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	3161	-0-	-19	-0-	3161	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

01	3100	N	3112	-0-	12	12	3112	2			Y	-0-					-0-
02	2755	N	2743	-0-	-12	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	1913	-0-	-722	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
04	2790	N	2043	-0-	-747	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2085	-0-	-798	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
*06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 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
01	3100 X	2884	-0-	-216	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
02	2900 X	2590	-0-	-310	-0-	2590	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2694	-0-	-406	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
04	2910 X	2644	-0-	-266	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
05	2976 X	2253	-0-	-723	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
06	2790 X	1791	-0-	-999	-0-	1791	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

01	2883 X	319	-0-	-2564	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
02	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		Y	-0-			-0-
03	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		Y	-0-			-0-
04	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		Y	-0-			-0-
05	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		Y	-0-			-0-
06	1650 X	1641	-0-	-9	-0-	1641	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

01	1953 X	1002	-0-	-951	-0-	1002	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	3051	-0-	151	151	3051	2		Y	-0-			-0-
03	2561 N	2410	-0-	-151	-0-	2410	2		Y	-0-			-0-
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		Y	-0-			-0-
05	3100 X	1688	-0-	-1412	-0-	1688	2		Y	-0-			-0-
06	3000 X	1606	-0-	-1394	-0-	1606	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

01	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		Y	-0-			-0-
02	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		Y	-0-			-0-
03	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		Y	-0-			-0-
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		Y	-0-			-0-
05	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		Y	-0-			-0-
*06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

01	1643 N	776	-0-	-867	-0-	776	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	16374	-0-	13474	13474	16374	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	10504	-0-	7404	20878	10504	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	4672	-0-	1672	22550	4672	2		Y	-0-			-0-
05	27161 X	4611	-0-	-22550	-0-	4611	2		Y	-0-			-0-
*06	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	10551	2		Y	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
02	1218 N	1046	-0-	-172	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1235	-0-	-129	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
04	1710 N	1279	-0-	-431	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1099	-0-	-101	-0-	1099	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

01	2418 X	2262	-0-	-156	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
02	2088 N	2071	-0-	-17	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
03	2356 N	2191	-0-	-165	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
*06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 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
01	2542 X	1953	-0-	-589	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
02	2378 X	1693	-0-	-685	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
03	2542 X	1879	-0-	-663	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	2190 X	801	-0-	-1389	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
06	1890 X	912	-0-	-978	-0-	912	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

01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
03	2263 N	2128	-0-	-135	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
04	1920 N	1808	-0-	-112	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
06	2070 N	1740	-0-	-330	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	116 N	56	-0-	-60	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	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

01	2263 N	1723	-0-	-540	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
02	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1186	-0-	-494	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	1621	-0-	-580	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
*06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

01	2418 X	548	-0-	-1870	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	651 N	536	-0-	-115	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
05	651 N	494	-0-	-157	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
*06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	527 N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	510 N	351	-0-	-159	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	527 N	344	-0-	-183	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	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 #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 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
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
03	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3588	-0-	488	488	3588	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3606	-0-	606	1094	3606	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

01	2759	X	2323	-0-	-436	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2024	-0-	-301	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1594	-0-	-776	-0-	1594	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

01	3379	X	3057	-0-	-322	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2581	-0-	-377	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3150	-0-	-12	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2804	-0-	-265	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2370	-0-	-690	-0-	2370	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

01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2711	-0-	-49	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

01	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1738	-0-	-89	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1805	-0-	-551	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
*06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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

01	2759	X	2171	-0-	-588	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	2788	-0-	-157	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2423	-0-	-336	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2242	-0-	-458	-0-	2242	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 #: 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
01	2232	X	1277	-0-	-955	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
*06	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

01	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1151	-0-	-523	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1034	-0-	-496	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1102	-0-	-510	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	999	-0-	-111	-0-	999	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

01	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	722	-0-	-3	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

01	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
02	1247	N	1081	-0-	-166	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	791	-0-	-889	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	807	-0-	-960	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	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

01	4650	X	4309	-0-	-341	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3059	-0-	-1291	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4141	-0-	-509	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3872	-0-	-298	-0-	3872	2			N	-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 #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 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
01	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1582	-0-	-129	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

01	3038	X	2007	-0-	-1031	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2109	-0-	-309	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2249	-0-	-479	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
*06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

01	2325	X	1753	-0-	-572	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1795	-0-	-206	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1795	-0-	-65	-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

01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	2704	-0-	-1109	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2220	-0-	-1470	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

01	3565	X	2225	-0-	-1340	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
02	3074	X	2438	-0-	-636	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2133	-0-	-1153	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2646	-0-	-264	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2473	-0-	-47	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2192	-0-	-238	-0-	2192	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 #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
02	2813	N	1485	-0-	-1328	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
03	3007	N	2113	-0-	-894	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2304	-0-	-606	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2151	-0-	-856	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	1027	-0-	-1883	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
*06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	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

01	2790	X	2468	-0-	-322	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
02	2494	X	2393	-0-	-101	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
*06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					28
02	3741	X	3692	-0-	-49	-0-	3692	2			N	-0-					28
03	3999	X	3885	-0-	-114	-0-	3885	2			N	-0-					28
04	3870	X	3575	-0-	-295	-0-	3575	2			N	-0-					28
05	3937	X	3677	-0-	-260	-0-	3677	2			N	-0-					28
06	3810	X	3582	-0-	-228	-0-	3582	2			N	-0-					28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
02	2088	N	2041	-0-	-47	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1939	-0-	-262	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3265	-0-	265	265	3265	2			Y	-0-					-0-
05	2779	N	2514	-0-	-265	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
*06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
*06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	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

01	2170	X	1477	-0-	-693	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
02	1160	N	1099	-0-	-61	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	816	-0-	-672	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	841	-0-	-599	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	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 #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123 X	2975	-0-	-1148	-0-	2975 2		Y	-0-			-0-
02	3277 X	2829	-0-	-448	-0-	2829 2		Y	-0-			-0-
03	3503 X	3279	-0-	-224	-0-	3279 2		Y	-0-			-0-
04	3390 X	3005	-0-	-385	-0-	3005 2		Y	-0-			-0-
05	3038 X	2955	-0-	-83	-0-	2955 2		Y	-0-			-0-
06	3180 X	2671	-0-	-509	-0-	2671 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

01	527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2		N	-0-			-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	547 2		N	-0-			-0-
06	570 N	543	-0-	-27	-0-	543 2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

01	3596 X	3359	-0-	-237	-0-	3359 2		Y	-0-			-0-
02	3364 X	2310	-0-	-1054	-0-	2310 2		Y	-0-			-0-
03	3596 X	2733	-0-	-863	-0-	2733 2		Y	-0-			-0-
04	3390 X	3301	-0-	-89	-0-	3301 2		Y	-0-			-0-
05	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 2		Y	-0-			-0-
*06	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

01	2604 X	2194	-0-	-410	-0-	2194 2		N	-0-			-0-
02	2117 N	2104	-0-	-13	-0-	2104 2		N	-0-			-0-
03	2263 N	2240	-0-	-23	-0-	2240 2		N	-0-			-0-
04	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2		N	-0-			-0-
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		N	-0-			-0-
*06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

01	1736 N	1573	-0-	-163	-0-	1573 2		N	-0-			-0-
02	1566 N	1303	-0-	-263	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1131	-0-	-543	-0-	1131 2		N	-0-			-0-
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2		N	-0-			-0-
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		N	-0-			-0-
*06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

01	3565 X	3392	-0-	-173	-0-	3392 2		Y	-0-			-0-
02	3335 X	3011	-0-	-324	-0-	3011 2		Y	-0-			-0-
03	3565 X	2696	-0-	-869	-0-	2696 2		Y	-0-			-0-
04	3450 X	3222	-0-	-228	-0-	3222 2		Y	-0-			-0-
05	3565 X	3472	-0-	-93	-0-	3472 2		Y	-0-			-0-
06	3270 X	2839	-0-	-431	-0-	2839 2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

01	3131 X	3087	-0-	-44	-0-	3087 2		Y	-0-			-0-
02	2929 X	2554	-0-	-375	-0-	2554 2		Y	-0-			-0-
03	3317 X	2719	-0-	-598	-0-	2719 2		Y	-0-			-0-
04	3210 X	2782	-0-	-428	-0-	2782 2		Y	-0-			-0-
05	3317 X	2901	-0-	-416	-0-	2901 2		Y	-0-			-0-
06	3000 X	2246	-0-	-754	-0-	2246 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
*06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

01	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
02	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
05	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
*06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
02	3915	X	3341	-0-	-574	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3993	-0-	-117	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	4062	-0-	-185	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3919	-0-	-221	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

01	2945	N	2624	-0-	-321	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2447	-0-	-47	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
03	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	1958	-0-	-646	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2295	-0-	-435	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

01	2852	N	2127	-0-	-725	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	2025	-0-	-34	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	1831	-0-	-959	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1900	-0-	-170	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1877	-0-	-293	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
*06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

01	3255	X	2931	-0-	-324	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
02	3045	X	3042	-0-	-3	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2524	-0-	-731	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	3078	-0-	-72	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	2924	-0-	-440	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3359	-0-	-175	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3362	-0-	-298	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2854	-0-	-928	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3635	-0-	-25	-0-	3635	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 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
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
02	3045	X	2198	-0-	-847	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2076	-0-	-1272	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2100	-0-	-1140	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

01	4774	X	4524	-0-	-250	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
02	4176	X	3968	-0-	-208	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4316	-0-	-303	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	3915	-0-	-555	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	4173	-0-	-446	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	3929	-0-	-451	-0-	3929	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

01	3193	X	2523	-0-	-670	-0-	2523	2			N	-0-					166
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					166
03	3193	X	2778	-0-	-415	-0-	2778	2			N	-0-					166
04	3090	X	1311	-0-	-1779	-0-	1311	2			N	-0-					166
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					166
06	3120	X	2945	-0-	-175	-0-	2945	2			N	-0-					166

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	295	-0-	-305	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	255	-0-	-334	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

01	2759	X	2504	-0-	-255	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
02	2523	N	2429	-0-	-94	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2306	-0-	-124	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
05	2604	N	2334	-0-	-270	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2276	-0-	-124	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3502	-0-	-32	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3007	-0-	-413	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

01	2511	X	309	-0-	-2202	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	841	N	134	-0-	-707	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	116	-0-	-184	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	117	-0-	-213	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 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
01	3937 X	3319	-0-	-618	-0-	3319	2		Y	-0-			-0-
02	3683 X	3182	-0-	-501	-0-	3182	2		Y	-0-			-0-
03	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2		Y	-0-			-0-
04	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2		Y	-0-			-0-
05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2		Y	-0-			-0-
06	5220 X	3483	-0-	-1737	-0-	3483	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

01	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
05	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
*06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

01	2604 X	1721	-0-	-883	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
02	2436 X	1207	-0-	-1229	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
03	2418 X	2054	-0-	-364	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
04	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
05	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
*06	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2		N	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

01	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
03	2108 N	2097	-0-	-11	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
04	2700 N	1959	-0-	-741	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
05	2015 N	1788	-0-	-227	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
06	2040 N	1545	-0-	-495	-0-	1545	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

01	2759 X	2156	-0-	-603	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
02	2291 X	2001	-0-	-290	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
03	2449 X	1934	-0-	-515	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
04	2370 X	2104	-0-	-266	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
05	2139 N	2090	-0-	-49	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
06	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

01	3689 X	3583	-0-	-106	-0-	3583	2		Y	-0-			-0-
02	3451 X	3319	-0-	-132	-0-	3319	2		Y	-0-			-0-
03	3689 X	3466	-0-	-223	-0-	3466	2		Y	-0-			-0-
04	3570 X	3232	-0-	-338	-0-	3232	2		Y	-0-			-0-
05	3689 X	3488	-0-	-201	-0-	3488	2		Y	-0-			-0-
06	3480 X	3176	-0-	-304	-0-	3176	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

01	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2		Y	-0-			-0-
02	2755 X	1661	-0-	-1094	-0-	1661	2		Y	-0-			-0-
03	2945 X	2453	-0-	-492	-0-	2453	2		Y	-0-			-0-
04	2970 X	2385	-0-	-585	-0-	2385	2		Y	-0-			-0-
05	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		Y	-0-			-0-
06	2970 X	2311	-0-	-659	-0-	2311	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 #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 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
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1304	-0-	-59	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
*06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

01	4805	X	4436	-0-	-369	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	4109	-0-	-357	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4528	-0-	-184	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4381	-0-	-119	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4534	-0-	-23	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
*06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3469	-0-	-765	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	2189	-0-	-2337	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	2844	-0-	-1536	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3175	-0-	-1258	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3619	-0-	-431	-0-	3619	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

01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	431	-0-	-1119	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

01	3937	X	3767	-0-	-170	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3325	-0-	-97	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3029	-0-	-908	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3096	-0-	-714	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2621	-0-	-1039	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

01	2790	X	2066	-0-	-724	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2975	-0-	-187	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2502	-0-	-558	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2919	-0-	-274	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2462	-0-	-628	-0-	2462	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 #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 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
01	3751 X	3547	-0-	-204	-0-	3547	2		Y	-0-			-0-
02	4060 X	3757	-0-	-303	-0-	3757	2		Y	-0-			-0-
03	4340 X	3259	-0-	-1081	-0-	3259	2		Y	-0-			-0-
04	4200 X	3323	-0-	-877	-0-	3323	2		Y	-0-			-0-
05	4030 X	3503	-0-	-527	-0-	3503	2		Y	-0-			-0-
06	3900 X	3278	-0-	-622	-0-	3278	2		Y	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-			-0-
02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
05	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
*06	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	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

01	3069 X	2586	-0-	-483	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
02	2726 X	2409	-0-	-317	-0-	2409	2		N	-0-			-0-
03	2821 X	2552	-0-	-269	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
04	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		N	-0-			-0-
05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2		N	-0-			-0-
*06	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	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

01	2821 X	2788	-0-	-33	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
02	2581 N	2577	-0-	-4	-0-	2577	2		N	-0-			-0-
03	2728 N	2590	-0-	-138	-0-	2590	2		N	-0-			-0-
04	2700 N	1712	-0-	-988	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
05	2759 N	1626	-0-	-1133	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
06	2520 N	1948	-0-	-572	-0-	1948	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
03	2263 N	1386	-0-	-877	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
04	2190 N	1387	-0-	-803	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
05	1767 N	1235	-0-	-532	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
06	1350 N	1139	-0-	-211	-0-	1139	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

01	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		Y	-0-			-0-
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		Y	-0-			-0-
03	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		Y	-0-			-0-
04	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		Y	-0-			-0-
05	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		Y	-0-			-0-
*06	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	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

01	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
02	1856 N	1736	-0-	-120	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1599	-0-	-321	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
05	1860 N	1604	-0-	-256	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
06	1530 N	1434	-0-	-96	-0-	1434	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
02	2726	N	2317	-0-	-409	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
03	2914	N	2862	-0-	-52	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	1994	-0-	-486	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
06	2760	N	2476	-0-	-284	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1527	-0-	-300	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
*06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

01	2821	X	2371	-0-	-450	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2114	-0-	-380	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2111	-0-	-379	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

01	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	2			N	-0-					105
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					105
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					105
04	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	1601	2			N	-0-					105
05	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1724	2			N	-0-					105
06	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	1627	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

01	2077	N	1543	-0-	-534	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1273	-0-	-351	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1211	-0-	-289	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1114	-0-	-356	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			Y	-0-					-0-
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			Y	-0-					-0-
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
*06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	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

01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3162 X	2716	-0-	-446	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
02	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2770	-0-	-206	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
04	2790 X	2516	-0-	-274	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2445	-0-	-593	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2109	-0-	-831	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

01	3317 X	3185	-0-	-132	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
02	3103 X	2760	-0-	-343	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	2735	-0-	-489	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	2650	-0-	-440	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	2775	-0-	-418	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2622	-0-	-468	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
*06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

01	2666 N	2386	-0-	-280	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
02	2262 N	1693	-0-	-569	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
04	2310 N	2276	-0-	-34	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
05	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
06	2220 N	1904	-0-	-316	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

01	4278 X	3991	-0-	-287	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
02	4002 X	3793	-0-	-209	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3885	-0-	-393	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3892	-0-	-98	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	3959	-0-	-164	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3844	-0-	-86	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

01	6045 X	5816	-0-	-229	-0-	5816	2			Y	-0-					-0-
02	5249 X	5142	-0-	-107	-0-	5142	2			Y	-0-					-0-
03	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			Y	-0-					-0-
04	5640 X	4998	-0-	-642	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
05	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			Y	-0-					-0-
06	5640 X	4223	-0-	-1417	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 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
01	3286 X	2550	-0-	-736	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
02	3074 X	2186	-0-	-888	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
03	3286 X	2469	-0-	-817	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
04	3180 X	2556	-0-	-624	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
05	3286 X	2457	-0-	-829	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
*06	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

01	4495 X	4186	-0-	-309	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
02	4205 X	3785	-0-	-420	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
03	4495 X	3106	-0-	-1389	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
04	4200 X	4076	-0-	-124	-0-	4076	2			Y	-0-					-0-
05	4278 X	2597	-0-	-1681	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
*06	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

01	3658 X	3291	-0-	-367	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
02	3161 X	3005	-0-	-156	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
03	3348 X	2885	-0-	-463	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
04	3180 X	3087	-0-	-93	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
05	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
06	3180 X	1907	-0-	-1273	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	990 N	839	-0-	-151	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

01	4495 X	4309	-0-	-186	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
02	4147 X	3948	-0-	-199	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
03	4309 X	4186	-0-	-123	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
04	4170 X	3476	-0-	-694	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
05	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-
*06	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

01	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
03	3906 X	3366	-0-	-540	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
04	3900 X	3813	-0-	-87	-0-	3813	2			Y	-0-					-0-
05	4030 X	3672	-0-	-358	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
06	3900 X	3314	-0-	-586	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	270 N	128	-0-	-142	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1659	-0-	-232	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1227	-0-	-426	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
*06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	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

01	2945	X	2471	-0-	-474	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2225	-0-	-175	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2270	-0-	-210	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
*06	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
*06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

01	1705	X	1089	-0-	-616	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1427	-0-	-223	-0-	1427	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

01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2234	-0-	-226	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2115	-0-	-489	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2053	-0-	-377	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

01	1860	N	1569	-0-	-291	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1466	-0-	-71	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1620	-0-	-150	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

01	2418	N	2073	-0-	-345	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2518	-0-	-117	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
*06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	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 #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 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
01	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3017	-0-	17	85	3017	2			Y	-0-					-0-
05	3034	N	2949	-0-	-85	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
*06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

01	3658	X	2749	-0-	-909	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	2972	-0-	-450	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2855	-0-	-803	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2689	-0-	-71	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2499	-0-	-663	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2575	-0-	-485	-0-	2575	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

01	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
*06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2748	-0-	-662	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2694	-0-	-606	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2237	-0-	-1173	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2845	-0-	-215	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

01	3410	X	2986	-0-	-424	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
02	4147	X	2940	-0-	-1207	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	3169	-0-	-1264	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	2790	-0-	-1500	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2570	-0-	-490	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

01	3193	X	2560	-0-	-633	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2449	-0-	-335	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2714	-0-	-14	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2189	-0-	-421	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2541	-0-	-63	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
*06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					29
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					29
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					29
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					29
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					29
*06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					29

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1674	X	1302	-0-	-372	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
02	1537	X	953	-0-	-584	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	553	-0-	-780	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	681	-0-	-579	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	755	-0-	-268	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

01	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
02	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3361	-0-	361	361	3361	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

01	372	N	24	-0-	-348	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	62	-0-	-286	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

01	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
02	2958	X	2817	-0-	-141	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2445	-0-	-585	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2668	-0-	-422	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1272	-0-	-288	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2694	-0-	-456	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3254	-0-	-1	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
*06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	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 #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
02	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
*06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1184	-0-	-5	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1278	-0-	-27	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	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

01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1599	-0-	-321	-0-	1599	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

01	1922	N	1019	-0-	-903	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1310	-0-	-314	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1496	-0-	-426	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1004	-0-	-391	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1108	-0-	-332	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

01	2728	X	2304	-0-	-424	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	1169	-0-	-1383	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2058	-0-	-670	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1510	-0-	-970	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1566	-0-	-654	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

01	4340	X	4026	-0-	-314	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	2862	-0-	-1198	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3579	-0-	-668	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3798	-0-	-312	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3994	-0-	-253	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3459	-0-	-441	-0-	3459	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 #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 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
01	4712 X	3696	-0-	-1016	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-
02	4118 X	3285	-0-	-833	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
03	4309 X	3552	-0-	-757	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
04	4020 X	3197	-0-	-823	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
05	4061 X	3358	-0-	-703	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
06	3570 X	3120	-0-	-450	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	1953 N	1775	-0-	-178	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1625	-0-	-145	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	1710 N	1657	-0-	-53	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

01	2356 N	1201	-0-	-1155	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	2146 N	1201	-0-	-945	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	2046 N	1269	-0-	-777	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	1202	-0-	-28	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

01	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
02	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
03	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
04	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
05	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
*06	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
*06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

01	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
02	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
03	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-
04	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			Y	-0-					-0-
05	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
*06	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	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

01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	2639 N	475	-0-	-2164	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	1705 N	245	-0-	-1460	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	990 N	260	-0-	-730	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	496 N	257	-0-	-239	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	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 #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	4227	-0-	-764	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
02	4669 X	3909	-0-	-760	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	4078	-0-	-152	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	4131	-0-	-85	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	3576	-0-	-774	-0-	3576	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

01	3131 X	2384	-0-	-747	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
02	2842 X	1710	-0-	-1132	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
03	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
04	2880 X	1560	-0-	-1320	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
05	2976 X	2557	-0-	-419	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
06	2940 X	2457	-0-	-483	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

01	2635 N	2608	-0-	-27	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
02	2494 N	2469	-0-	-25	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
04	2520 N	2083	-0-	-437	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
05	2635 N	2017	-0-	-618	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
06	2670 N	1914	-0-	-756	-0-	1914	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

01	3100 X	2275	-0-	-825	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
02	2900 X	1356	-0-	-1544	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	1748	-0-	-1352	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	2789	-0-	-181	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2621	-0-	-417	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
*06	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	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

01	2387 X	1349	-0-	-1038	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
02	2233 X	1058	-0-	-1175	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
03	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
04	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			Y	-0-					-0-
05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
*06	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

01	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
02	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
03	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
05	744 N	464	-0-	-280	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
*06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	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

01	3875 X	3375	-0-	-500	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
02	3625 X	3137	-0-	-488	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
03	3782 X	3366	-0-	-416	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
04	3660 X	3159	-0-	-501	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
05	3689 X	3185	-0-	-504	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
06	3270 X	3080	-0-	-190	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	3763	-0-	-174	-0-	3763	2	Y	-0-			-0-
02	3683 X	3314	-0-	-369	-0-	3314	2	Y	-0-			-0-
03	3906 X	3865	-0-	-41	-0-	3865	2	Y	-0-			-0-
04	3780 X	3287	-0-	-493	-0-	3287	2	Y	-0-			-0-
05	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2	Y	-0-			-0-
06	3750 X	3550	-0-	-200	-0-	3550	2	Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2	Y	-0-			-0-
02	4379 X	4055	-0-	-324	-0-	4055	2	Y	-0-			-0-
03	4681 X	4167	-0-	-514	-0-	4167	2	Y	-0-			-0-
04	4620 X	4104	-0-	-516	-0-	4104	2	Y	-0-			-0-
05	4774 X	4093	-0-	-681	-0-	4093	2	Y	-0-			-0-
06	4620 X	4093	-0-	-527	-0-	4093	2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

01	2976 X	2365	-0-	-611	-0-	2365	2	Y	-0-			-0-
02	2552 N	2387	-0-	-165	-0-	2387	2	Y	-0-			-0-
03	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2	Y	-0-			-0-
04	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2	Y	-0-			-0-
05	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2	Y	-0-			-0-
*06	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	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

01	1705 N	1559	-0-	-146	-0-	1559	2	Y	-0-			-0-
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	Y	-0-			-0-
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2	Y	-0-			-0-
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1115	-0-	-435	-0-	1115	2	Y	-0-			-0-
*06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2	Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

01	4650 X	2750	-0-	-1900	-0-	2750	2	N	-0-			-0-
02	4350 X	3971	-0-	-379	-0-	3971	2	N	-0-			-0-
03	4650 X	2516	-0-	-2134	-0-	2516	2	N	-0-			-0-
04	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2	N	-0-			-0-
05	4247 X	3998	-0-	-249	-0-	3998	2	N	-0-			-0-
06	4110 X	2037	-0-	-2073	-0-	2037	2	N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

01	3348 X	3054	-0-	-294	-0-	3054	2	Y	-0-			-0-
02	3161 X	2948	-0-	-213	-0-	2948	2	Y	-0-			-0-
03	3379 X	2972	-0-	-407	-0-	2972	2	Y	-0-			-0-
04	3270 X	2600	-0-	-670	-0-	2600	2	Y	-0-			-0-
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2	Y	-0-			-0-
06	3060 X	2811	-0-	-249	-0-	2811	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

01	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2	Y	-0-			-0-
02	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2	Y	-0-			-0-
03	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2	Y	-0-			-0-
04	2910 X	2892	-0-	-18	-0-	2892	2	Y	-0-			-0-
05	3007 X	2929	-0-	-78	-0-	2929	2	Y	-0-			-0-
*06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	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 #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3505	-0-	-432	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
02	3683	X	3109	-0-	-574	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3048	-0-	-796	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3488	-0-	-46	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	2905	-0-	-485	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

01	4154	X	3761	-0-	-393	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
02	3886	X	3486	-0-	-400	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3284	-0-	-498	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3261	-0-	-369	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3324	-0-	-427	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3167	-0-	-463	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-
02	4089	X	3571	-0-	-518	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3443	-0-	-787	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	4264	-0-	-14	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3094	-0-	-1136	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

01	1891	N	1129	-0-	-762	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1120	-0-	-301	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1222	-0-	-483	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
*06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

01	3453	X	1575	-0-	-1878	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
02	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
03	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
04	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
05	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
*06	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	851	-0-	-379	-0-	851	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	3184	-0-	-64	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	2927	-0-	-433	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	2644	-0-	-828	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2861	-0-	-499	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			Y	-0-					-0-
02	4495	X	4195	-0-	-300	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	3955	-0-	-881	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4173	-0-	-567	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	3999	-0-	-899	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4117	-0-	-623	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

01	2852	X	2560	-0-	-292	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
02	2523	N	1938	-0-	-585	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
03	2759	N	2492	-0-	-267	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2173	-0-	-317	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2080	-0-	-320	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

01	2418	N	2091	-0-	-327	-0-	2091	2			N	-0-					25
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					25
03	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	2165	2			N	-0-					25
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					25
05	2325	N	2012	-0-	-313	-0-	2012	2			N	-0-					25
06	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	2050	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

01	4464	X	3498	-0-	-966	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
02	3886	X	3437	-0-	-449	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3801	-0-	-260	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3498	-0-	-432	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3427	-0-	-634	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3234	-0-	-456	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
02	1160	N	977	-0-	-183	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	698	-0-	-292	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	809	-0-	-271	-0-	809	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
02	3161	X	334	-0-	-2827	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	429	-0-	-2268	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	321	-0-	-2259	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	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

01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3838	-0-	-32	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3957	-0-	-73	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3851	-0-	-49	-0-	3851	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 #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	2711	-0-	-947	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
02	3422 X	2142	-0-	-1280	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
*06	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	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

01	2294 N	1647	-0-	-647	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
02	2146 N	1686	-0-	-460	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
03	2294 N	1874	-0-	-420	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
05	1798 N	1645	-0-	-153	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
06	1800 N	1643	-0-	-157	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

01	1953 N	1600	-0-	-353	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1513	-0-	-192	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

01	2542 X	1051	-0-	-1491	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
02	2088 N	1657	-0-	-431	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
06	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

01	7657 X	6905	-0-	-752	-0-	6905	2			Y	-0-					-0-
02	7134 X	6459	-0-	-675	-0-	6459	2			Y	-0-					-0-
03	7440 X	7155	-0-	-285	-0-	7155	2			Y	-0-					-0-
04	7080 X	6712	-0-	-368	-0-	6712	2			Y	-0-					-0-
05	7316 X	6822	-0-	-494	-0-	6822	2			Y	-0-					-0-
06	6930 X	6562	-0-	-368	-0-	6562	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

01	2294 N	2200	-0-	-94	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
02	2059 N	1790	-0-	-269	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	2356 N	2135	-0-	-221	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	2070 N	1867	-0-	-203	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

01	3999 X	3544	-0-	-455	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
02	3741 X	765	-0-	-2976	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
03	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			Y	-0-					-0-
04	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
05	3999 X	2324	-0-	-1675	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
*06	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	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 #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 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
01	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
03	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
04	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
05	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
*06	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

01	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
02	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
03	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
04	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
05	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
*06	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

01	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
03	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
04	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
05	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
*06	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

01	1922 N	1485	-0-	-437	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
02	1479 N	1404	-0-	-75	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
03	1674 N	1398	-0-	-276	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
*06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

01	4030 X	3594	-0-	-436	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
02	3509 X	3107	-0-	-402	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	3316	-0-	-435	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	3267	-0-	-363	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3077	-0-	-674	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	2703	-0-	-777	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

01	3658 X	3227	-0-	-431	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
02	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
05	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
06	3810 X	3738	-0-	-72	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

01	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
02	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
03	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
04	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
05	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
*06	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216 X	3257	-0-	-959	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
02	3944 X	2700	-0-	-1244	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
03	3968 X	3802	-0-	-166	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
04	3840 X	3227	-0-	-613	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
05	3627 X	2383	-0-	-1244	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
06	3690 X	2388	-0-	-1302	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

01	3410 X	3072	-0-	-338	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
02	3190 X	3082	-0-	-108	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
03	3410 X	3184	-0-	-226	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
04	3300 X	2782	-0-	-518	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
05	3286 X	2951	-0-	-335	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
06	3180 X	3007	-0-	-173	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

01	3286 X	3074	-0-	-212	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
02	2987 X	2776	-0-	-211	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
03	3131 X	2926	-0-	-205	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
04	2970 X	2711	-0-	-259	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
05	3069 X	2677	-0-	-392	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
06	2970 X	2548	-0-	-422	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

01	3224 X	2340	-0-	-884	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
02	3016 X	2641	-0-	-375	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
03	3224 X	1761	-0-	-1463	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
04	2250 X	1178	-0-	-1072	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
05	2821 X	1331	-0-	-1490	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
06	2730 X	2660	-0-	-70	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

01	3162 X	2262	-0-	-900	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
02	2958 X	2283	-0-	-675	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
03	3007 X	2580	-0-	-427	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
04	2400 X	2364	-0-	-36	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
05	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
06	2490 X	2482	-0-	-8	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

01	3875 X	3426	-0-	-449	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
02	3625 X	2926	-0-	-699	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
03	3565 X	3182	-0-	-383	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
05	3441 X	3160	-0-	-281	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
06	3330 X	2835	-0-	-495	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 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
01	1085	N	713	-0-	-372	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	899	N	364	-0-	-535	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	306	-0-	-779	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	690	N	278	-0-	-412	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

01	2480	N	2429	-0-	-51	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
02	2349	N	2318	-0-	-31	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2329	-0-	-182	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2174	-0-	-166	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2255	-0-	-225	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	1635	-0-	-615	-0-	1635	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

01	3286	X	2868	-0-	-418	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2389	-0-	-424	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2365	-0-	-487	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

01	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
02	2813	X	2740	-0-	-73	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2715	-0-	-106	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2625	-0-	-165	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2675	-0-	-239	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2620	-0-	-200	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

01	3503	X	3153	-0-	-350	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
02	3277	X	2812	-0-	-465	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3060	-0-	-412	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2898	-0-	-162	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2724	-0-	-438	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1702	-0-	-218	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

01	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
02	2900	X	2527	-0-	-373	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2821	-0-	-279	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2595	-0-	-405	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2648	-0-	-452	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	1728	-0-	-1062	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 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
01	2325 X	2053	-0-	-272	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
03	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
04	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	822	-0-	-1379	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	2700 N	1676	-0-	-1024	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	876	-0-	-147	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	930	-0-	-330	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

01	3224 X	2498	-0-	-726	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
02	3016 X	2357	-0-	-659	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
03	3224 X	2599	-0-	-625	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
04	2640 X	2438	-0-	-202	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
05	2728 X	2499	-0-	-229	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
06	2520 X	2364	-0-	-156	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
*06	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

01	2418 X	1965	-0-	-453	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	1885 N	1877	-0-	-8	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1769	-0-	-246	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
06	2040 N	1558	-0-	-482	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

01	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
03	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			Y	-0-					-0-
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
05	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
*06	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	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

01	4960 X	2930	-0-	-2030	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
02	4640 X	2822	-0-	-1818	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
03	4960 X	3596	-0-	-1364	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	2850	-0-	-1020	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2695	-0-	-436	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	3232	-0-	-248	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2852	X	2663	-0-	-189	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
02	2668	X	2468	-0-	-200	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2636	-0-	-92	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
*06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
*06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

01	2945	X	2739	-0-	-206	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2445	-0-	-195	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2401	-0-	-854	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2516	-0-	-634	-0-	2516	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

01	3379	X	3015	-0-	-364	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2894	-0-	-209	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3022	-0-	-264	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2887	-0-	-293	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2964	-0-	-322	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2636	-0-	-364	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

01	2511	N	1508	-0-	-1003	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
02	2726	N	2010	-0-	-716	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
*06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
*06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

01	3968	X	3799	-0-	-169	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
02	3712	X	3473	-0-	-239	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3656	-0-	-126	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3498	-0-	-192	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3564	-0-	-249	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3446	-0-	-244	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
02	2088	N	1852	-0-	-236	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1716	-0-	-423	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
*06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

01	4247	X	3425	-0-	-822	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
02	3973	X	3218	-0-	-755	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3544	-0-	-455	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
*06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

01	4433	X	4237	-0-	-196	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	3656	-0-	-491	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3355	-0-	-830	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3532	-0-	-578	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3929	-0-	-318	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3176	-0-	-934	-0-	3176	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

01	4340	X	3231	-0-	-1109	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	2322	-0-	-1738	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	1995	-0-	-2345	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	2709	-0-	-1491	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2554	-0-	-670	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2412	-0-	-708	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

01	4154	X	3756	-0-	-398	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
02	3741	X	3471	-0-	-270	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3516	-0-	-359	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3693	-0-	-57	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3432	-0-	-412	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3103	-0-	-527	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
02	2726	X	2697	-0-	-29	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2420	-0-	-494	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2354	-0-	-826	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2837	-0-	-449	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2828	-0-	-352	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	4082	-0-	-7	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
03	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4092	-0-	-138	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3463	-0-	-767	-0-	3463	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 #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 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
01	3658 X	3252	-0-	-406	-0-	3252	2		Y	-0-			-0-
02	3422 X	2358	-0-	-1064	-0-	2358	2		Y	-0-			-0-
03	3286 X	2984	-0-	-302	-0-	2984	2		Y	-0-			-0-
04	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		Y	-0-			-0-
05	3255 X	2517	-0-	-738	-0-	2517	2		Y	-0-			-0-
06	3150 X	688	-0-	-2462	-0-	688	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

01	2015 N	1638	-0-	-377	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
02	1885 N	1759	-0-	-126	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
03	2139 N	2111	-0-	-28	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
05	1891 N	1846	-0-	-45	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
06	2040 N	1792	-0-	-248	-0-	1792	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		Y	-0-			-0-
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		Y	-0-			-0-
03	1519 N	1287	-0-	-232	-0-	1287	2		Y	-0-			-0-
04	1560 N	1275	-0-	-285	-0-	1275	2		Y	-0-			-0-
05	1457 N	1180	-0-	-277	-0-	1180	2		Y	-0-			-0-
06	1260 N	1000	-0-	-260	-0-	1000	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		Y	-0-			-0-
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		Y	-0-			-0-
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		Y	-0-			-0-
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		Y	-0-			-0-
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		Y	-0-			-0-
06	2040 N	1812	-0-	-228	-0-	1812	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

01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		Y	-0-			-0-
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		Y	-0-			-0-
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		Y	-0-			-0-
04	1710 N	1302	-0-	-408	-0-	1302	2		Y	-0-			-0-
05	1767 N	1362	-0-	-405	-0-	1362	2		Y	-0-			-0-
06	1620 N	1297	-0-	-323	-0-	1297	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2		N	-0-			-0-
02	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2		N	-0-			-0-
03	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2		N	-0-			-0-
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2		N	-0-			-0-
05	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2		N	-0-			-0-
*06	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

01	7037 X	5890	-0-	-1147	-0-	5890	2		N	-0-			-0-
02	6583 X	4284	-0-	-2299	-0-	4284	2		N	-0-			-0-
03	7037 X	5738	-0-	-1299	-0-	5738	2		N	-0-			-0-
04	6810 X	5061	-0-	-1749	-0-	5061	2		N	-0-			-0-
05	6851 X	4714	-0-	-2137	-0-	4714	2		N	-0-			-0-
06	5700 X	5156	-0-	-544	-0-	5156	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
02	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
03	3410 X	3301	-0-	-109	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
04	3300 X	3232	-0-	-68	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
05	3410 X	3242	-0-	-168	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
06	3180 X	3082	-0-	-98	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

01	3224 X	2690	-0-	-534	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
02	3016 X	2659	-0-	-357	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
03	3224 X	2465	-0-	-759	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
04	3120 X	2736	-0-	-384	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
05	3224 X	3077	-0-	-147	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-
*06	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
02	1798 N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
03	2201 N	1583	-0-	-618	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
04	2100 N	1006	-0-	-1094	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
05	1860 N	1175	-0-	-685	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
06	1530 N	1471	-0-	-59	-0-	1471	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

01	3193 X	2569	-0-	-624	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
02	2987 X	2293	-0-	-694	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
03	2945 X	2340	-0-	-605	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
04	2850 X	2394	-0-	-456	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
05	2697 X	2627	-0-	-70	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
06	2490 X	2394	-0-	-96	-0-	2394	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

01	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
02	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	2077 N	1730	-0-	-347	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	2370 N	1880	-0-	-490	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	2232 N	1732	-0-	-500	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
*06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

01	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
03	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
04	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
05	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
*06	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

01	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			Y	-0-					-0-
02	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-
03	5394 X	5392	-0-	-2	-0-	5392	2			Y	-0-					-0-
04	5220 X	5008	-0-	-212	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-
05	5394 X	5000	-0-	-394	-0-	5000	2			Y	-0-					-0-
06	5220 X	5184	-0-	-36	-0-	5184	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			Y	-0-					-0-
02	3422	X	3244	-0-	-178	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3090	-0-	-816	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	1809	-0-	-2571	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
05	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	2896	-0-	-1484	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

01	4247	X	3802	-0-	-445	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
02	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3850	-0-	-366	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3650	-0-	-430	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3824	-0-	-392	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3680	-0-	-400	-0-	3680	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

01	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
02	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
03	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
04	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
05	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
*06	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	12254	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

01	6820	X	5850	-0-	-970	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	6572	-0-	-155	-0-	6572	2			Y	-0-					-0-
04	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			Y	-0-					-0-
05	6882	X	6644	-0-	-238	-0-	6644	2			Y	-0-					-0-
06	6660	X	6323	-0-	-337	-0-	6323	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

01	7905	X	3860	-0-	-4045	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
02	7395	X	5233	-0-	-2162	-0-	5233	2			Y	-0-					-0-
03	7905	X	5206	-0-	-2699	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
04	7530	X	5934	-0-	-1596	-0-	5934	2			Y	-0-					-0-
05	7781	X	5880	-0-	-1901	-0-	5880	2			Y	-0-					-0-
*06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

01	10602	X	8922	-0-	-1680	-0-	8922	2			N	-0-					16
02	9918	X	8425	-0-	-1493	-0-	8425	2			N	-0-					16
03	10602	X	9785	-0-	-817	-0-	9785	2			N	-0-					16
04	9720	X	9320	-0-	-400	-0-	9320	2			N	-0-					16
05	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					16
06	9480	X	9250	-0-	-230	-0-	9250	2			N	-0-					16

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			Y	-0-					-0-
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			Y	-0-					-0-
03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			Y	-0-					-0-
*06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	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 #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 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
01	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2		Y	-0-			-0-
02	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2		Y	-0-			-0-
03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2		Y	-0-			-0-
04	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2		Y	-0-			-0-
05	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2		Y	-0-			-0-
*06	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	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

01	2480 X	1929	-0-	-551	-0-	1929	2		Y	-0-			-0-
02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		Y	-0-			-0-
03	2480 N	1819	-0-	-661	-0-	1819	2		Y	-0-			-0-
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		Y	-0-			-0-
05	2046 N	2015	-0-	-31	-0-	2015	2		Y	-0-			-0-
*06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

01	1271 N	1114	-0-	-157	-0-	1114	2		Y	-0-			-0-
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		Y	-0-			-0-
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		Y	-0-			-0-
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		Y	-0-			-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		Y	-0-			-0-
*06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		Y	-0-			-0-
02	2436 N	1704	-0-	-732	-0-	1704	2		Y	-0-			-0-
03	2511 N	1458	-0-	-1053	-0-	1458	2		Y	-0-			-0-
04	1680 N	1109	-0-	-571	-0-	1109	2		Y	-0-			-0-
05	1829 N	1139	-0-	-690	-0-	1139	2		Y	-0-			-0-
06	1410 N	1255	-0-	-155	-0-	1255	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

01	2480 X	2365	-0-	-115	-0-	2365	2		Y	-0-			-0-
02	2407 N	2034	-0-	-373	-0-	2034	2		Y	-0-			-0-
03	2263 N	2219	-0-	-44	-0-	2219	2		Y	-0-			-0-
04	2280 N	2106	-0-	-174	-0-	2106	2		Y	-0-			-0-
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		Y	-0-			-0-
06	2160 N	2117	-0-	-43	-0-	2117	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

01	2914 X	2641	-0-	-273	-0-	2641	2		N	-0-			20
02	2726 X	2327	-0-	-399	-0-	2327	2		N	-0-			20
03	2635 X	2597	-0-	-38	-0-	2597	2		N	-0-			20
04	2550 X	2545	-0-	-5	-0-	2545	2		N	-0-			20
05	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-			20
06	2550 X	2404	-0-	-146	-0-	2404	2		N	-0-			20

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

01	3100 X	2142	-0-	-958	-0-	2142	2		Y	-0-			-0-
02	2900 X	1726	-0-	-1174	-0-	1726	2		Y	-0-			-0-
03	3100 X	1871	-0-	-1229	-0-	1871	2		Y	-0-			-0-
04	2490 X	1531	-0-	-959	-0-	1531	2		Y	-0-			-0-
05	2139 X	2116	-0-	-23	-0-	2116	2		Y	-0-			-0-
06	2070 X	1829	-0-	-241	-0-	1829	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 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
01	1922	N	1110	-0-	-812	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	989	-0-	-809	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	934	-0-	-740	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	324	-0-	-756	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

01	2635	X	2496	-0-	-139	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2215	-0-	-513	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
*06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
*06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					80
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					80
03	3534	X	2634	-0-	-900	-0-	2634	2			N	-0-					80
04	3570	X	1845	-0-	-1725	-0-	1845	2			N	-0-					80
05	3751	X	1490	-0-	-2261	-0-	1490	2			N	-0-					80
06	3630	X	1313	-0-	-2317	-0-	1313	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

01	5363	X	5055	-0-	-308	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
02	5017	X	4346	-0-	-671	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4555	-0-	-808	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4519	-0-	-371	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4550	-0-	-503	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4204	-0-	-686	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3184	-0-	-356	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3144	-0-	-514	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3384	-0-	-156	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

01	5921	X	5001	-0-	-920	-0-	5001	2			Y	-0-					-0-
02	5539	X	4585	-0-	-954	-0-	4585	2			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5181	-0-	-554	-0-	5181	2			Y	-0-					-0-
04	5550	X	4976	-0-	-574	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	5197	-0-	-104	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4613	-0-	-397	-0-	4613	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
02	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5990	-0-	-396	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4542	-0-	-1638	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	4307	-0-	-2079	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5194	-0-	-986	-0-	5194	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

01	3937	X	3534	-0-	-403	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
02	3451	X	3347	-0-	-104	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3233	-0-	-337	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3233	-0-	-456	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3255	-0-	-345	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			Y	-0-					-0-
02	5278	X	4942	-0-	-336	-0-	4942	2			Y	-0-					-0-
03	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			Y	-0-					-0-
04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			Y	-0-					-0-
05	5704	X	5111	-0-	-593	-0-	5111	2			Y	-0-					-0-
06	5760	X	5607	-0-	-153	-0-	5607	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

01	5239	X	5159	-0-	-80	-0-	5159	2			Y	-0-					-0-
02	4901	X	4861	-0-	-40	-0-	4861	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4815	-0-	-165	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4079	-0-	-1129	-0-	4079	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4899	-0-	-141	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

01	3596	X	3184	-0-	-412	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
02	3364	X	3123	-0-	-241	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3220	-0-	-221	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2909	-0-	-421	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3052	-0-	-296	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
*06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3344	-0-	244	244	3344	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	5884	-0-	2884	3128	5884	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867 X	3553	-0-	-1314	-0-	3553	2			N	-0-					94
02	4553 X	4036	-0-	-517	-0-	4036	2			N	-0-					94
03	4867 X	3553	-0-	-1314	-0-	3553	2			N	-0-					94
04	4020 X	2435	-0-	-1585	-0-	2435	2			N	-0-					94
05	4309 X	2514	-0-	-1795	-0-	2514	2			N	-0-					94
06	4170 X	2011	-0-	-2159	-0-	2011	2			N	-0-					94

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

01	4154 X	2130	-0-	-2024	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	2842 X	2062	-0-	-780	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
03	2604 X	2311	-0-	-293	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
05	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
*06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

01	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-
02	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			Y	-0-					-0-
03	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			Y	-0-					-0-
04	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-
*06	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

01	4402 X	4185	-0-	-217	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
02	4060 X	3731	-0-	-329	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
03	4247 X	3745	-0-	-502	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
04	4050 X	3732	-0-	-318	-0-	3732	2			Y	-0-					-0-
05	4185 X	3680	-0-	-505	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
06	4050 X	3452	-0-	-598	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

01	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
02	2262 N	2040	-0-	-222	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
03	2201 N	2020	-0-	-181	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
04	2220 N	2111	-0-	-109	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
*06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

01	3224 X	2168	-0-	-1056	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
02	3074 X	2175	-0-	-899	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
03	3286 X	2888	-0-	-398	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
04	3180 X	2729	-0-	-451	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
05	3007 X	2443	-0-	-564	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
06	2790 X	2087	-0-	-703	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

01	3348 X	2841	-0-	-507	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	2958 X	2779	-0-	-179	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
03	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	2652	-0-	-408	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
05	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
*06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	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 #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3507	-0-	-213	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
02	3480	X	3162	-0-	-318	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3169	-0-	-334	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	2226	-0-	-1494	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

01	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1414	-0-	-152	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	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

01	3317	X	2475	-0-	-842	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2854	-0-	-162	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2719	-0-	-311	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2770	-0-	-170	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

01	1550	N	1312	-0-	-238	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	999	-0-	-335	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
*06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

01	4898	X	4118	-0-	-780	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	3541	-0-	-1041	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3607	-0-	-1291	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3284	-0-	-1066	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3101	-0-	-1022	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2953	-0-	-1037	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218

01	70034	X	70034	-0-	-0-	-0-	70034	2			N	-0-					-0-
02	63340	X	63340	-0-	-0-	-0-	63340	2			N	-0-					-0-
03	67145	X	67145	-0-	-0-	-0-	67145	2			N	-0-					-0-
04	60383	X	60383	-0-	-0-	-0-	60383	2			N	-0-					-0-
05	60062	X	60062	-0-	-0-	-0-	60062	2			N	-0-					-0-
*06	56779	X	56779	-0-	-0-	-0-	56779	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

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-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	100	1	1921	2	N	-0-					-0-
*04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	92	1	1775	2	N	-0-					-0-
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	145	1	2669	2	N	-0-					-0-
*06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	132	1	2306	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

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-
03	1023	N	505	-0-	-518	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					-0-
*04	780	N	442	-0-	-338	-0-	20	1	391	2	Y	28					28
							31	9									
05	744	N	583	-0-	-161	-0-	30	1	553	2	Y	-0-					28
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	2	Y	-0-					28

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

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
03	3162	X	2389	-0-	-773	-0-	118	1	2271	2	Y	-0-					59
*04	3060	X	2218	-0-	-842	-0-	109	1	2109	2	Y	-0-	30	7			29
05	3100	X	2504	-0-	-596	-0-	129	1	2375	2	Y	-0-					29
06	3000	X	2253	-0-	-747	-0-	122	1	2131	2	Y	-0-					29

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					1
02	1972	N	1955	-0-	-17	-0-	1955	2			Y	-0-					1
03	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	2070	2			Y	-0-					1
04	2040	N	2027	-0-	-13	-0-	2027	2			Y	-0-					1
05	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	1920	2			Y	-0-					1
*06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					1

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		Y	-0-			-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-			-0-
03	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	2		Y	-0-			-0-
04	900 N	448	-0-	-452	-0-	448	2		Y	-0-			-0-
05	775 N	362	-0-	-413	-0-	362	2		Y	-0-			-0-
06	480 N	303	-0-	-177	-0-	303	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-
06	0 W	-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

01	12090 X	5239	-0-	-6851	-0-	5239	2		Y	-0-			-0-
02	7018 X	4262	-0-	-2756	-0-	4262	2		Y	-0-			-0-
03	7254 X	3689	-0-	-3565	-0-	3689	2		Y	-0-			-0-
04	5070 X	3356	-0-	-1714	-0-	3356	2		Y	-0-			-0-
05	5239 X	3133	-0-	-2106	-0-	3133	2		Y	-0-			-0-
06	5070 X	2829	-0-	-2241	-0-	2829	2		Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 289038 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8140 - 8152

04	DELQ PR	317	-0-	317	317	317	2		Y	-0-			-0-
05	3813 X	256	-0-	-3557	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
06	3690 X	178	-0-	-3512	-0-	178	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
01	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1612	-0-	-341	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	836	-0-	-844	-0-	836	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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

01	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	348	N	238	-0-	-110	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	53	-0-	-34	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

01	3751	X	3437	-0-	-314	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
02	3509	X	3276	-0-	-233	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	2918	-0-	-585	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3089	-0-	-331	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	464	-0-	-2078	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 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
01	2666 X	1801	-0-	-865	-0-	1801	2		Y	-0-			-0-
02	2494 X	2318	-0-	-176	-0-	2318	2		Y	-0-			-0-
03	2232 N	2068	-0-	-164	-0-	2068	2		Y	-0-			-0-
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		Y	-0-			-0-
05	2480 N	1891	-0-	-589	-0-	1891	2		Y	-0-			-0-
06	2010 N	1585	-0-	-425	-0-	1585	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		Y	-0-			-0-
02	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		Y	-0-			-0-
03	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		Y	-0-			-0-
04	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		Y	-0-			-0-
05	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		Y	-0-			-0-
*06	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

01	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		Y	-0-			-0-
02	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2		Y	-0-			-0-
03	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2		Y	-0-			-0-
04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2		Y	-0-			-0-
05	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		Y	-0-			-0-
*06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
*06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-			-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-			-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		Y	-0-			-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-			-0-
*06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	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
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
*06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1306	-0-	-244	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
*06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	583	-0-	-55	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	615	-0-	-135	-0-	615	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
*06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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

01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	744	N	415	-0-	-329	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	446	-0-	-105	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	181	-0-	-209	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-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
01	403	N	54	-0-	-349	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	60	-0-	-240	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

01	1674	N	1345	-0-	-329	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3099	-0-	199	199	3099	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3481	-0-	381	580	3481	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2452	-0-	-548	32	2452	2			N	-0-					-0-
05	2070	X	2038	-0-	-32	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1878	-0-	-42	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
03	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1223	-0-	-451	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
*06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

01	1209	X	477	-0-	-732	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
02	493	N	417	-0-	-76	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	178	-0-	-272	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	422	-0-	-178	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

01	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					60
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					60
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					60
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					60
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					60
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

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

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-			-0-
02	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2		N	-0-			-0-
05	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2		N	-0-			-0-
*06	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
04	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	2	N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	2077 N	1497	-0-	-580	-0-	1497	2	Y	-0-			-0-
02	1740 N	1337	-0-	-403	-0-	1337	2	Y	-0-			-0-
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	Y	-0-			-0-
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	Y	-0-			-0-
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	Y	-0-			-0-
06	1560 N	1483	-0-	-77	-0-	1483	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
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
03	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2		N	-0-			-0-
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2		N	-0-			-0-
05	527 N	404	-0-	-123	-0-	404	2		N	-0-			-0-
06	450 N	382	-0-	-68	-0-	382	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	8649 X	8071	-0-	-578	-0-	8071	2		N	-0-			-0-
02	7569 X	7102	-0-	-467	-0-	7102	2		N	-0-			-0-
03	8091 X	8001	-0-	-90	-0-	8001	2		N	-0-			-0-
04	7830 X	7398	-0-	-432	-0-	7398	2		N	-0-			-0-
05	8060 X	7987	-0-	-73	-0-	7987	2		N	-0-			-0-
06	7800 X	7254	-0-	-546	-0-	7254	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

01	2232 N	2129	-0-	-103	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
02	2059 N	2014	-0-	-45	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
*06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	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

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-
03	403 N	360	-0-	-43	-0-	45	1	315	2	N	-0-					-0-
04	390 N	251	-0-	-139	-0-	33	1	218	2	N	-0-					-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	76	1	555	2	N	-0-					-0-
06	360 N	195	-0-	-165	-0-	26	1	169	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
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-
03	620	N	523	-0-	-97	-0-	65	1	458	2	N	-0-			-0-
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	61	1	404	2	N	-0-			-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	63	1	459	2	N	-0-			-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	66	1	424	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

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-
03	558	N	447	-0-	-111	-0-	56	1	391	2	N	-0-			-0-
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	50	1	337	2	N	-0-			-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	54	1	393	2	N	-0-			-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	56	1	357	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

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-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	226	1	1584	2	N	-0-			-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	198	1	1320	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	1646	-0-	-431	-0-	198	1	1448	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1536	-0-	-204	-0-	208	1	1328	2	N	-0-			-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

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-
03	372	N	58	-0-	-314	-0-	7	1	51	2	N	-0-			-0-
04	180	N	94	-0-	-86	-0-	12	1	82	2	N	-0-			-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	2	N	-0-			-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

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-
03	1426	N	888	-0-	-538	-0-	111	1	777	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	504	-0-	-876	-0-	66	1	438	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	500	-0-	-554	-0-	60	1	440	2	N	-0-			-0-
06	870	N	466	-0-	-404	-0-	63	1	403	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

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
03	2046	N	969	-0-	-1077	-0-	121	1	848	2	N	-0-			25
04	1710	N	1112	-0-	-598	-0-	145	1	967	2	N	-0-			25
05	1581	N	1124	-0-	-457	-0-	135	1	989	2	N	-0-			25
*06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	153	1	981	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	1	N	-0-			123
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	1	N	-0-			123
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	1	N	-0-			123
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	1	N	-0-			123
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	1	N	-0-			123
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	1	N	-0-			123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1	N	-0-			36
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1	N	-0-			36
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1	N	-0-			36
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	1	N	-0-			36
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1	N	-0-			36
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1	N	-0-			36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1	N	-0-			76
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	1	N	-0-			76
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1	N	-0-			76
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	1	N	-0-			76
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1	N	-0-			76
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1	N	-0-			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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

01	DLQ G-10	674	-0-	674	47618	674	1			Y	-0-					13
02	DLQ G-10	689	-0-	689	48307	689	1			Y	-0-					13
03	DLQ G-10	464	-0-	464	48771	464	1			Y	-0-					13
04	DLQ G-10	188	-0-	188	48959	188	1			Y	-0-					13
05	DLQ G-10	434	-0-	434	49393	434	1			Y	-0-					13
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49393					Y	-0-					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566					Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					12
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-					12
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	1			N	-0-					12
*04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-					12
*05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	1			N	-0-					12
*06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-					12
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	1			N	-0-					12
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-					12
*04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	1			N	-0-					12
*05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					12
*06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

01	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	1			N	-0-					36
02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	1			N	-0-					36
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	1			N	-0-					36
*04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	1			N	-0-					36
*05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	1			N	-0-					36
*06	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	1			N	-0-					36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

01	DLQ G-10	310	-0-	310	12956	310	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	299	-0-	299	13255	299	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	401	-0-	401	13656	401	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	499	-0-	499	14155	499	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14155					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14155					Y	-0-					-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	1		N	-0-			-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	1		N	-0-			-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	1		N	-0-			-0-
*04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	1		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	1		N	-0-			-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

01	DLQ G-10	250	-0-	250	31460	250	1		Y	-0-			279
02	DLQ G-10	391	-0-	391	31851	391	1		Y	-0-			279
03	DLQ G-10	773	-0-	773	32624	773	1		Y	-0-			279
04	DLQ G-10	501	-0-	501	33125	501	1		Y	-0-			279
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33125				Y	-0-			279
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33125				Y	-0-			279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

01	DLQ G-10	535	-0-	535	53488	535	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	663	-0-	663	54151	663	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1231	-0-	1231	55382	1231	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	911	-0-	911	56293	911	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	430	-0-	430	56723	430	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	369	-0-	369	57092	369	1		Y	-0-			-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

01	DLQ G-10	280	-0-	280	33025	280	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	401	-0-	401	33426	401	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	999	-0-	999	34425	999	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	459	-0-	459	34884	459	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34884				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34884				Y	-0-			-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
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

01	2325	#	664	-0-	-1661	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	2175	#	892	-0-	-1283	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	2325	#	825	-0-	-1500	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
06	810	N	641	-0-	-169	-0-	641	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

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	14B DENY		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

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
03	434	N	322	-0-	-112	-0-	15	1	307	2	Y	-0-					48
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					48
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	16	1	319	2	Y	-0-					48
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	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
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-
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	279	N	28	-0-	-251 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

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-
03	14751	X	14751	-0-	-0- B	-0-	14749	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	14310	X	14310	-0-	-0- B	-0-	14309	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13135	X	13135	-0-	-0- B	-0-	13134	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	8882	X	8882	-0-	-0- B	-0-	8880	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

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-
03	6108		3612	-0-	-2496	-0-	105	1	3507	2	N	-0-					-0-
04	3668		2374	-0-	-1294	-0-	69	1	2305	2	N	-0-					-0-
05	4888		3002	-0-	-1886	-0-	87	1	2915	2	N	-0-					-0-
*06	3240		2160	-0-	-1080	-0-	64	1	2096	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

01	11098	#	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-
02	10382	#	-0-	-0-	-10382	-0-					N	-0-					-0-
03	11098	#	6266	-0-	-4832	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
04	48944		31327	-0-	-17617	-0-	31327	2			N	-0-					-0-
05	28421		21294	-0-	-7127	-0-	21294	2			N	-0-					-0-
*06	19288		16499	-0-	-2789	-0-	16499	2			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

01	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2476	-0-	-424	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1150	-0-	-1700	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2487	-0-	-458	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-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

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-
03	12152	X	10732	-0-	-1420	-0-	10731	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11760	X	10149	-0-	-1611	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11244	-0-	-908	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9506	-0-	-1444	-0-	9505	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
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-
03	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7879	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	516	X	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2325	X	54	-0-	-2271	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	31	-0-	-2219	-0-	31	2			N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

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-
03	42329	X	42329	-0-	-0-	-0-	42328	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	38825	X	38825	-0-	-0-	-0-	38823	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	41354	X	39140	-0-	-2214	-0-	39139	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	40950	X	30725	-0-	-10225	-0-	30724	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

01	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
02	3074	X	-0-	-0-	-3074	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

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-
03	27652	X	26882	-0-	-770	-0-	26880	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	26760	X	24851	-0-	-1909	-0-	24850	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	27497	X	25835	-0-	-1662	-0-	25834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	26010	X	22896	-0-	-3114	-0-	22894	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
03	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
05	713	X	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	690	X	240	-0-	-450	-0-	240	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1807	-0-	-173	-0-	1806	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
*06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2146	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	319	N	53	-0-	-266	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	341	N	43	-0-	-298	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	34658	X	33970	-0-	-688	-0-	33969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	33540	X	32341	-0-	-1199	-0-	32339	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	34503	X	32516	-0-	-1987	-0-	32515	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	32880	X	31356	-0-	-1524	-0-	31354	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

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-
03	24936	X	24936	-0-	-0-	-0-	24935	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	28860	X	18629	-0-	-10231	-0-	18628	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	29822	X	26451	-0-	-3371	-0-	26450	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	28860	X	20362	-0-	-8498	-0-	20361	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
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	43297	X	43297	-0-	-0-	-0-	43294	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	57075	X	57075	-0-	-0-	-0-	57073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	57071	X	57071	-0-	-0-	-0-	57069	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	32520	X	23528	-0-	-8992	-0-	23527	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	21917	X	21917	-0-	-0-	-0-	21916	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	21114	X	21114	-0-	-0-	-0-	21113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21959	X	21959	-0-	-0-	-0-	21958	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	20648	2	2	9	N	2	2	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
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
03	39835	X	37298	-0-	-2537	-0-	37295	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	38550	X	35802	-0-	-2748	-0-	35801	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	38285	X	35289	-0-	-2996	-0-	35288	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	36750	X	32684	-0-	-4066	-0-	32681	2	3	9	N	3	3	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
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-
03	41850	X	40479	-0-	-1371	-0-	40477	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	41482	X	41482	-0-	-0-	-0-	41479	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	41850	X	37188	-0-	-4662	-0-	37185	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	40500	X	33461	-0-	-7039	-0-	33458	2	3	9	N	3	3	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
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-
03	32209	X	23852	-0-	-8357	-0-	23850	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	31170	X	28441	-0-	-2729	-0-	28440	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	30287	X	26402	-0-	-3885	-0-	26401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	29310	X	26365	-0-	-2945	-0-	26363	2	2	9	N	2	2	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
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-
03	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
04	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10372	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10935	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
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	930	N	841	-0-	-89	-0-	840	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	900	N	722	-0-	-178	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	810	N	698	-0-	-112	-0-	697	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 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
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-
03	33951	X	33951	-0-	-0-	-0-	33949	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	33477	X	33477	-0-	-0-	-0-	33476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	34611	X	34611	-0-	-0-	-0-	34610	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	33823	X	33823	-0-	-0-	-0-	33821	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	31651	X	30847	-0-	-804	-0-	30846	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	30200	X	30200	-0-	-0-	-0-	30199	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	31775	X	30834	-0-	-941	-0-	30832	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	30750	X	29559	-0-	-1191	-0-	29557	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	71176	X	68657	-0-	-2519	-0-	68655	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	68880	X	65396	-0-	-3484	-0-	65393	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	71176	X	67427	-0-	-3749	-0-	67425	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	68880	X	66495	-0-	-2385	-0-	66492	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	50995	X	47849	-0-	-3146	-0-	47849	2			N	-0-					-0-
04	49350	X	43610	-0-	-5740	-0-	43610	2			N	-0-					-0-
05	50995	X	48479	-0-	-2516	-0-	48479	2			N	-0-					-0-
06	48900	X	45716	-0-	-3184	-0-	45716	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16182	X	13738	-0-	-2444	-0-	13737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15660	X	13068	-0-	-2592	-0-	13067	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	16864	X	13358	-0-	-3506	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	15702	-0-	-618	-0-	15701	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
01	11625	X	10851	-0-	-774	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	9869	-0-	-1006	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10987	-0-	-638	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9680	-0-	-1060	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9717	-0-	-1381	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9291	-0-	-1329	-0-	9291	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

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-
03	27621	X	17941	-0-	-9680	-0-	17939	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	26730	X	22133	-0-	-4597	-0-	22131	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	27621	X	24311	-0-	-3310	-0-	24309	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	25440	X	21648	-0-	-3792	-0-	21645	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

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-
03	38067	X	38067	-0-	-0-	-0-	38065	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	39224	X	39224	-0-	-0-	-0-	39222	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	41413	X	41413	-0-	-0-	-0-	41412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	42636	X	42636	-0-	-0-	-0-	42635	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

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-
03	41447	X	40250	-0-	-1197	-0-	40248	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	40366	X	40366	-0-	-0-	-0-	40364	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	41966	X	41966	-0-	-0-	-0-	41965	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	39551	X	39551	-0-	-0-	-0-	39548	2	3	9	N	3	3	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

01	1147	X	557	-0-	-590	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	1073	X	442	-0-	-631	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	600	X	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	620	X	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	690	X	522	-0-	-168	-0-	522	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	2814	-0-	-1797	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	1408	-0-	-3180	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	1089	-0-	-4041	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	1507	-0-	-3794	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	989	-0-	-4141	-0-	989	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	348	N	270	-0-	-78	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	133	-0-	-227	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	257	1	10189	2	N	-0-					-0-
04	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	205	1	9530	2	N	-0-					-0-
05	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	377	1	7170	2	N	-0-					-0-
*06	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	280	1	9690	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					36
02	174 N	168	-0-	-6	-0-	168	2			N	-0-					36
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					36
04	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					36
05	186 N	26	-0-	-160	-0-	26	2			N	-0-					36
*06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	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

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-
03	2263 N	2177	-0-	-86	-0-	2176	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2515	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2473	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

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-
03	2201 N	626	-0-	-1575	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	1890 N	468	-0-	-1422	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*06	3000 N	3136	-0-	136	136	3132	2	4	9	N	4	4	1			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

01	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
02	6960 X	4057	-0-	-2903	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
03	7440 X	6708	-0-	-732	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
04	7200 X	3300	-0-	-3900	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
05	7440 X	1147	-0-	-6293	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	7200 X	6562	-0-	-638	-0-	6561	2	1	9	N	1	1	1			-0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	145 N	34	-0-	-111	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	150 N	70	-0-	-80	-0-	70	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
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-
03	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	395	-0-	-5247	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4727	-0-	-733	-0-	4726	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

01	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
02	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
*06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1982	2	1	9	N	1	1	1			-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

01	5270	X	4168	-0-	-1102	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
02	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
03	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3505	-0-	-1765	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4419	-0-	-681	-0-	4419	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	899	N	583	-0-	-316	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3239	-0-	139	139	3239	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	8200	-0-	5200	5339	8199	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3100	N	7437	-0-	4337	9676	7437	2			N	-0-					-0-
*06	16111	X	6435	-0-	-9676	-0-	6434	2	1	9	N	1	1	1			-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

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-
03	11315	X	5026	-0-	-6289	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	2255	-0-	-8695	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	935	-0-	-10380	-0-	934	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	10950	X	2637	-0-	-8313	-0-	2636	2	1	9	N	1	1	1			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5119	-0-	2019	4549	5119	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	4961	-0-	2061	6610	4961	2			N	-0-					-0-
03	12202	X	5592	-0-	-6610	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
04	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
05	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
*06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
04	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
05	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8378	-0-	-1402	-0-	8377	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

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-
03	33988	X	33988	-0-	-0-	-0-	33986	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	33848	X	33848	-0-	-0-	-0-	33847	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	34320	X	34320	-0-	-0-	-0-	34319	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	32880	X	32453	-0-	-427	-0-	32450	2	3	9	N	3	3	1			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

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-
03	31779	X	31779	-0-	-0-	-0-	31777	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	31899	X	31899	-0-	-0-	-0-	31898	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	32885	X	32885	-0-	-0-	-0-	32884	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*06	24168	X	24168	-0-	-0-	-0-	24166	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

01	29	X	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

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-
03	29853	X	28654	-0-	-1199	-0-	28653	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	28890	X	26525	-0-	-2365	-0-	26525	2			N	-0-					-0-
05	29853	X	24499	-0-	-5354	-0-	24499	2			N	-0-					-0-
06	27720	X	27519	-0-	-201	-0-	27518	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 BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
*06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5099	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
*06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
02	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
03	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
04	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
05	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
*06	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	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
01	6107 X	5163	-0-	-944	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
02	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
03	5239 X	5036	-0-	-203	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
04	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
*05	6572 X	5266	-0-	-1306	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
06	6360 X	4843	-0-	-1517	-0-	4842	2	1	9	N	1	1	1			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	5797 X	5580	-0-	-217	-0-	5578	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	5880 X	5340	-0-	-540	-0-	5339	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	6076 X	5097	-0-	-979	-0-	5095	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	5880 X	4055	-0-	-1825	-0-	4052	2	3	9	N	3	3	1			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	679	-0-	-561	-0-	678	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	930 N	660	-0-	-270	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	660 N	79	-0-	-581	-0-	79	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLMAN (7777) //CONT.// 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
03	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	3	1	3123	2	N	3					88
							3	9									
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3	1	3091	2	N	-0-					88
05	3193	X	2871	-0-	-322	-0-	3	1	2868	2	N	-0-					88
06	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	3	1	2905	2	N	-0-					88

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	307	1	3307	2	N	17	181	1			93
							19	9									
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	274	1	2961	2	N	20					113
							22	9									
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	332	1	3518	2	N	155	168	1			100
							171	9									
*04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	167	1	3473	2	N	256	85	1			271
							282	9									
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	157	1	3337	2	N	55					326
							61	9									
*06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	146	1	3009	2	N	23					350
							25	9									

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					27
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					27
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					27
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					27
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					27
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					27

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			11
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			11
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			11
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			11
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-			11
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
06	14B2	EXT	1109	-0-	1109	1109	1109	3			Y	-0-			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
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			84
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			84
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-			84
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-			84
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			84
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			84

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
03	T. A.		203	-0-	203	203	203	3			Y	-0-			114
04	14B2	EXT	3612	-0-	3612	3815	3612	3			Y	-0-			114
05	14B2	EXT	6948	-0-	6948	10763	6948	3			Y	-0-			114
*06	16842	X	6079	-0-	-10763	-0-	6079	3			Y	-0-			114

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					34
04	14B2	EXT	2553	-0-	2553	2553	2553	3			N	-0-					34
05	14B2	EXT	1925	-0-	1925	4478	1925	3			N	-0-					34
06	14B2	EXT	812	-0-	812	5290	812	3			N	-0-					34

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	104	-0-	104	104	104	3			N	-0-					75
06	14B2	EXT	321	-0-	321	425	321	3			N	-0-					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					43
04	14B2	EXT	4735	-0-	4735	4735	4735	3			N	-0-					43
05	14B2	EXT	5236	-0-	5236	9971	5236	3			N	-0-					43
06	14B2	EXT	3901	-0-	3901	13872	3901	3			N	-0-					43

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	173	-0-	173	173	173	3			N	-0-					18
06	14B2	EXT	219	-0-	219	392	219	3			N	-0-					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	1293	-0-	1293	1293	1293	3			N	-0-					29
06	14B2	EXT	649	-0-	649	1942	649	3			N	-0-					29

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	746	-0-	746	746	746	3			N	-0-					80
05	14B2	EXT	321	-0-	321	1067	321	3			N	-0-					80
06	14B2	EXT	1067	-0-	1067	2134	1067	3			N	-0-					80

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

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
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	421	3	133	9	N	121	177	1			11
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	438	3	65	9	N	59					70
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463	3	6	9	N	5					75
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					75

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

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
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	113	3	23	9	N	21					31
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					31
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					31
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					31

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					86
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					86
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					86
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					86
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					86
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					86

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
03	837 N	681	-0-	-156	-0-	678	3	3	9	N	3	60	1			43
04	990 N	795	-0-	-195	-0-	785	3	10	9	N	9					52
05	837 N	667	-0-	-170	-0-	655	3	12	9	N	11					63
06	660 N	564	-0-	-96	-0-	558	3	6	9	N	5					68

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					117
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					117
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					117
04	570 N	498	-0-	-72	-0-	498	3			N	-0-					117
05	620 N	508	-0-	-112	-0-	508	3			N	-0-					117
06	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-					117

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					54
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					54
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					54
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					54
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					54
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					54

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

01	2790 X	2769	-0-	-21	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
02	2668 X	2666	-0-	-2	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
03	2759 N	2699	-0-	-60	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
04	2670 N	2595	-0-	-75	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
05	2852 N	2001	-0-	-851	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
*06	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

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

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
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	583	3	7	9	N	6					96
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					96
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					96
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	3			N	-0-					96

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					117
02	203	N	182	-0-	-21	-0-	182	3			N	-0-					117
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-	89	1			28
04	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	3			N	-0-					28
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					28
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					28

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

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
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-	90	1			119
04	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	1592	3	2	9	N	2					121
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					121
06	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1672	3			N	-0-					121

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

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
03	1023	N	852	-0-	-171	-0-	817	3	35	9	N	32	90	1			60
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	968	3	2	9	N	2					62
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	3	1	9	N	1					63
*06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					63

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

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
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1056	3	2	9	N	2	99	1			101
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	919	3	2	9	N	2					103
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					103
06	1020	N	922	-0-	-98	-0-	919	3	3	9	N	3					106

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

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
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1464	3	7	9	N	6	97	1			61
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					61
05	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			N	-0-					61
06	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	1236	3			N	-0-					61

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1881	3	6	9	N	5	76	1			65
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1627	3	8	9	N	7					72
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1709	3	11	9	N	10					82
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1680	3	19	9	N	17					99

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

01	1612	N	524	-0-	-1088	-0-	524	3			N	-0-					131
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					131
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					131
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					131
05	1054	N	709	-0-	-345	-0-	709	3			N	-0-					131
06	2040	N	811	-0-	-1229	-0-	811	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

01	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					218
02	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					218
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2735	3	6	9	N	5	138	1			85
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-					85
05	3100	N	3914	-0-	814	814	3914	3			N	-0-					85
*06	3000	N	3340	-0-	340	1154	3340	3			N	-0-					85

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

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
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2923	3	8	9	N	7					91
04	2640	X	2603	-0-	-37	-0-	2585	3	18	9	N	16					107
05	2728	X	2712	-0-	-16	-0-	2686	3	26	9	N	24					131
*06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2854	3	28	9	N	25					156

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

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
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					156
04	1620	N	1288	-0-	-332	-0-	1288	3			N	-0-					156
05	1674	N	1281	-0-	-393	-0-	1281	3			N	-0-					156
06	1620	N	1085	-0-	-535	-0-	1085	3			N	-0-					156

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

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
03	1116	N	963	-0-	-153	-0-	932	3	31	9	N	28	184	1			47
04	990	N	888	-0-	-102	-0-	879	3	9	9	N	8					55
05	1023	N	929	-0-	-94	-0-	906	3	23	9	N	21					76
06	930	N	851	-0-	-79	-0-	842	3	9	9	N	8					84

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

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
03	248	N	104	-0-	-144	-0-	100	3	4	9	N	4	105	1			27
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					27
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					27
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143

CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	589 X	460	-0-	-129	-0-	460	2			Y	-0-					130
02	1653 X	401	-0-	-1252	-0-	401	2			Y	-0-					130
03	1767 X	506	-0-	-1261	-0-	506	2			Y	-0-					130
04	1710 X	443	-0-	-1267	-0-	441	2	2	9	Y	2	28	1			104
05	558 X	462	-0-	-96	-0-	462	2			Y	-0-					104
06	480 X	399	-0-	-81	-0-	399	2			Y	-0-					104

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	558 N	357	-0-	-201	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

01	434 N	296	-0-	-138	-0-	296	2			Y	-0-					157
02	348 N	237	-0-	-111	-0-	237	2			Y	-0-					157
03	341 N	226	-0-	-115	-0-	226	2			Y	-0-					157
04	300 N	160	-0-	-140	-0-	117	2	43	9	Y	39	161	1			35
05	248 N	113	-0-	-135	-0-	113	2			Y	-0-					35
06	210 N	60	-0-	-150	-0-	60	2			Y	-0-					35

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

01	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					38
02	2726 X	2644	-0-	-82	-0-	2644	2			Y	-0-					38
03	2790 X	2732	-0-	-58	-0-	2732	2			Y	-0-					38
04	2730 X	2480	-0-	-250	-0-	2480	2			Y	-0-					38
05	2821 N	2542	-0-	-279	-0-	2542	2			Y	-0-					38
06	2640 N	2458	-0-	-182	-0-	2458	2			Y	-0-					38

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930 X	624	-0-	-306	-0-	624	2			Y	-0-					30
02	783 X	579	-0-	-204	-0-	579	2			Y	-0-					30
03	744 X	642	-0-	-102	-0-	642	2			Y	-0-					30
04	660 X	584	-0-	-76	-0-	584	2			Y	-0-					30
05	620 X	602	-0-	-18	-0-	602	2			Y	-0-					30
06	630 X	548	-0-	-82	-0-	548	2			Y	-0-					30

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	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

01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					72
02	464 N	451	-0-	-13	-0-	451	2			Y	-0-					72
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					72
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	497	2	81	9	Y	74	120	1			26
05	496 N	391	-0-	-105	-0-	391	2			Y	-0-					26
06	600 N	237	-0-	-363	-0-	237	2			Y	-0-					26

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

01	4464 X	2509	-0-	-1955	-0-	2509	2			Y	-0-					194
02	3944 X	2160	-0-	-1784	-0-	2160	2			Y	-0-					194
03	4154 X	2122	-0-	-2032	-0-	2122	2			Y	-0-					194
04	4020 X	1950	-0-	-2070	-0-	1916	2	34	9	Y	31	180	1			45
05	3689 X	2593	-0-	-1096	-0-	2593	2			Y	-0-					45
06	2430 X	1868	-0-	-562	-0-	1868	2			Y	-0-					45

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

01	2604 X	2342	-0-	-262	-0-	2342	2			Y	-0-					42
02	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					42
03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					42
04	2280 N	2252	-0-	-28	-0-	2233	2	19	9	Y	17	33	1			26
05	2418 N	2387	-0-	-31	-0-	2387	2			Y	-0-					26
06	2340 N	2279	-0-	-61	-0-	2279	2			Y	-0-					26

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

01	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1533	2			Y	-0-					37
02	1421 N	1362	-0-	-59	-0-	1362	2			Y	-0-					37
03	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			Y	-0-					37
04	1470 N	1363	-0-	-107	-0-	1363	2			Y	-0-					37
05	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1362	2			Y	-0-					37
06	1440 N	1179	-0-	-261	-0-	1179	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

01	434 X	357	-0-	-77	-0-	357	2			Y	-0-					102
02	406 X	332	-0-	-74	-0-	332	2			Y	-0-					102
03	403 X	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					102
04	390 X	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-	21	1			81
05	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					81
06	360 X	327	-0-	-33	-0-	327	2			Y	-0-					81

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	3099	-0-	-342	-0-	3099	2			Y	-0-					37
02	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					37
03	3131 X	3052	-0-	-79	-0-	3052	2			Y	-0-					37
04	3030 X	2880	-0-	-150	-0-	2880	2			Y	-0-					37
05	3131 X	3061	-0-	-70	-0-	3061	2			Y	-0-					37
06	3030 X	2963	-0-	-67	-0-	2963	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

01	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	1094	2			Y	-0-					27
02	1160 N	813	-0-	-347	-0-	813	2			Y	-0-					27
03	1054 N	527	-0-	-527	-0-	527	2			Y	-0-					27
04	1050 N	547	-0-	-503	-0-	547	2			Y	-0-					27
05	868 N	574	-0-	-294	-0-	574	2			Y	-0-					27
*06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1798 N	1403	-0-	-395	-0-	1403	2			Y	-0-					32
02	1537 N	1212	-0-	-325	-0-	1212	2			Y	-0-					32
03	1829 N	1229	-0-	-600	-0-	1229	2			Y	-0-					32
04	1350 N	1192	-0-	-158	-0-	1125	2	67	9	Y	61	66	1			27
05	1302 N	1147	-0-	-155	-0-	1147	2			Y	-0-					27
06	1200 N	1078	-0-	-122	-0-	1078	2			Y	-0-					27

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	527 N	317	-0-	-210	-0-	317	2			Y	-0-					117
02	493 X	351	-0-	-142	-0-	351	2			Y	-0-					117
03	527 X	338	-0-	-189	-0-	338	2			Y	-0-					117
04	480 X	119	-0-	-361	-0-	52	2	67	9	Y	61	151	1			27
05	434 X	109	-0-	-325	-0-	109	2			Y	-0-					27
06	360 X	15	-0-	-345	-0-	15	2			Y	-0-					27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	342	-0-	-3595	-0-	342	2			Y	-0-					154
02	2465	X	-0-	-0-	-2465	-0-					Y	-0-					154
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					154
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	85	178	1			61
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					61
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					61

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	539	-0-	-422	-0-	539	2			Y	-0-					27
02	638	N	319	-0-	-319	-0-	319	2			Y	-0-					27
03	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					27
04	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	2			Y	-0-					27
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					27
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	930	-0-	-279	-0-	930	2			Y	-0-					103
02	1247	X	1013	-0-	-234	-0-	1013	2			Y	-0-					103
03	1333	X	1141	-0-	-192	-0-	1141	2			Y	-0-					103
04	1290	X	963	-0-	-327	-0-	963	2			Y	-0-					103
05	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					103
*06	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					86
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					86
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					86
04	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	1033	2			Y	-0-					86
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					86
*06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					86

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
01	3317	X	3176	-0-	-141	-0-	3176	2			Y	-0-					162
02	3016	X	2475	-0-	-541	-0-	2475	2			Y	-0-					162
03	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	2990	2			Y	-0-					162
04	3060	X	2956	-0-	-104	-0-	2912	2	44	9	Y	40	175	1			27
05	3162	X	3130	-0-	-32	-0-	3130	2			Y	-0-					27
06	3060	X	2921	-0-	-139	-0-	2921	2			Y	-0-					27

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	14B2 EXT	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

01	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	2			Y	-0-					57
02	522 N	400	-0-	-122	-0-	400	2			Y	-0-					57
03	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2			Y	-0-					57
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					57
05	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2			Y	-0-					57
06	510 N	414	-0-	-96	-0-	414	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

01	496 X	215	-0-	-281	-0-	215	2			Y	-0-					160
02	1682 X	118	-0-	-1564	-0-	118	2			Y	-0-					160
03	1798 X	1100	-0-	-698	-0-	1100	2			Y	-0-					160
04	1740 X	927	-0-	-813	-0-	926	2	1	9	Y	1	154	1			7
05	620 X	520	-0-	-100	-0-	520	2			Y	-0-					7
06	1050 X	92	-0-	-958	-0-	92	2			Y	-0-					7

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

01	6293 X	3003	-0-	-3290	-0-	3003	2			Y	-0-					80
02	5829 X	1255	-0-	-4574	-0-	1255	2			Y	-0-					80
03	5890 X	358	-0-	-5532	-0-	358	2			Y	-0-					80
04	5220 X	288	-0-	-4932	-0-	204	2	84	9	Y	76	129	1			27
05	4464 X	849	-0-	-3615	-0-	849	2			Y	-0-					27
06	2910 X	1035	-0-	-1875	-0-	1035	2			Y	-0-					27

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

01	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			Y	-0-					38
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					38
03	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			Y	-0-					38
04	1230 N	1201	-0-	-29	-0-	1201	2			Y	-0-					38
05	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			Y	-0-					38
06	1260 N	1171	-0-	-89	-0-	1171	2			Y	-0-					38

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

01	4092 X	1481	-0-	-2611	-0-	1481	2			Y	-0-					137
02	3828 X	843	-0-	-2985	-0-	843	2			Y	-0-					137
03	2821 X	568	-0-	-2253	-0-	568	2			Y	-0-					137
04	1950 X	507	-0-	-1443	-0-	504	2	3	9	Y	3					140
05	1829 X	555	-0-	-1274	-0-	555	2			Y	-0-					140
06	1440 X	528	-0-	-912	-0-	528	2			Y	-0-					140

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

01	682 X	251	-0-	-431	-0-	251	2			Y	-0-					50
02	319 N	203	-0-	-116	-0-	203	2			Y	-0-					50
03	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	2			Y	-0-					50
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					50
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					50
*06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					50

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

01	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			Y	-0-					50
02	1102 X	990	-0-	-112	-0-	990	2			Y	-0-					50
03	1209 X	1162	-0-	-47	-0-	1162	2			Y	-0-					50
04	1170 X	1023	-0-	-147	-0-	1023	2			Y	-0-					50
05	1209 X	1018	-0-	-191	-0-	1018	2			Y	-0-					50
06	1110 X	1026	-0-	-84	-0-	1026	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

01	1674 N	1558	-0-	-116	-0-	1558	2			Y	-0-					70
02	1508 N	1462	-0-	-46	-0-	1462	2			Y	-0-					70
03	1581 N	1513	-0-	-68	-0-	1513	2			Y	-0-					70
04	1500 N	1433	-0-	-67	-0-	1433	2			Y	-0-					70
05	1550 N	1414	-0-	-136	-0-	1414	2			Y	-0-					70
06	1470 N	1342	-0-	-128	-0-	1342	2			Y	-0-					70

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	3685	2			Y	-0-					187
02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					187
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			Y	-0-					187
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4261	2	70	9	Y	64	168	1			83
05	5146	X	4292	-0-	-854	-0-	4292	2			Y	-0-					83
06	4980	X	4008	-0-	-972	-0-	4008	2			Y	-0-					83

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	617	2	19	9	Y	17	59	1			30
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	2			Y	-0-					30
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					30
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					30

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2418	N	2386	-0-	-32	-0-	2366	2	20	9	N	18	177	1			28
04	2400	N	2246	-0-	-154	-0-	2246	2			N	-0-					28
05	2449	N	2361	-0-	-88	-0-	2361	2			N	-0-					28
06	2310	N	2288	-0-	-22	-0-	2288	2			N	-0-					28

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	232	N	154	-0-	-78	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	5828	X	883	-0-	-4945	-0-	882	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5520	X	3237	-0-	-2283	-0-	3236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5456	X	4260	-0-	-1196	-0-	4259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5070	X	4166	-0-	-904	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1500	N	807	-0-	-693	-0-	806	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1550	N	1033	-0-	-517	-0-	1032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1847	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

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-
03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2880	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2327	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

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-
03	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	15810	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14706	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	14924	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14850	X	13487	-0-	-1363	-0-	13486	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

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-
03	31234	X	31234	-0-	-0-	-0-	31232	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	27005	X	27005	-0-	-0-	-0-	27003	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	23313	X	23313	-0-	-0-	-0-	23311	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	20396	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

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-
03	9703	X	9403	-0-	-300	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
04	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9477	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
*06	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8308	X	7432	-0-	-876	-0-	7431	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8040	X	2924	-0-	-5116	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	5124	-0-	-3742	-0-	5123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11504	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

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-
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2648	-0-	-202	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

01	3565	X	2238	-0-	-1327	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2368	-0-	-967	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2441	-0-	-1124	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2243	-0-	-1207	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2189	-0-	-353	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
*06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

01	3441	X	2502	-0-	-939	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3344	-0-	-97	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	3441	X	3228	-0-	-213	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2405	-0-	-925	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1743	-0-	-84	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	5022	X	4812	-0-	-210	-0-	4811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4860	X	4594	-0-	-266	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4638	-0-	-384	-0-	4637	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4830	X	4459	-0-	-371	-0-	4459	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	17265	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	15155	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	14858	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	16350	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
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
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-
03	4154	X	2584	-0-	-1570	-0-	2583	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4020	X	1120	-0-	-2900	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	1670	-0-	-2484	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	1270	-0-	-2750	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	630	N	484	-0-	-146	-0-	484	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

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-
03	133152	X	34073	-0-	-99079	-0-	34071	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	29059	X	29059	-0-	-0-	-0-	29057	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	26147	X	26147	-0-	-0-	-0-	26146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	24486	X	24486	-0-	-0-	-0-	24484	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

01	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1974	-0-	-56	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1986	-0-	-84	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
*06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	8649	X	7638	-0-	-1011	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7511	-0-	-289	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7695	-0-	-55	-0-	7694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7380	X	7064	-0-	-316	-0-	7064	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5952	X	3808	-0-	-2144	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	2541	-0-	-3027	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
04	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
05	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4254	-0-	-1506	-0-	4254	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

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-
03	16182	X	13799	-0-	-2383	-0-	13798	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15630	X	15223	-0-	-407	-0-	15222	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	16151	X	15701	-0-	-450	-0-	15699	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	15240	X	14185	-0-	-1055	-0-	14183	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

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-
03	11315	X	10719	-0-	-596	-0-	10718	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10950	X	10271	-0-	-679	-0-	10270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11315	X	10669	-0-	-646	-0-	10668	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10523	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6869	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7596	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8101	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

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-
03	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	10094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8250	X	7049	-0-	-1201	-0-	7048	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8525	X	6921	-0-	-1604	-0-	6920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9939	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

01	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1426	-0-	-24	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

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-
03	26009	X	15346	-0-	-10663	-0-	15345	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	25170	X	25074	-0-	-96	-0-	25072	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	26009	X	23107	-0-	-2902	-0-	23106	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20160	X	20132	-0-	-28	-0-	20130	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

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-
03	18042	X	17578	-0-	-464	-0-	17577	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	17460	X	17257	-0-	-203	-0-	17256	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18290	X	15394	-0-	-2896	-0-	15393	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	19147	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
03	16771	X	16087	-0-	-684	-0-	16086	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	16029	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	16538	-0-	-78	-0-	16537	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	16080	X	15742	-0-	-338	-0-	15741	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
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-
03	12245	X	11365	-0-	-880	-0-	11364	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12030	X	11106	-0-	-924	-0-	11105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12431	X	12189	-0-	-242	-0-	12188	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12030	X	9605	-0-	-2425	-0-	9604	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
*06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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
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-
03	37018	X	37018	-0-	-0-	-0-	37017	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	35556	X	35556	-0-	-0-	-0-	35554	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	36030	X	36030	-0-	-0-	-0-	36029	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	35004	X	35004	-0-	-0-	-0-	35002	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
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
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-
03	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9268	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8859	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8250	X	6431	-0-	-1819	-0-	6430	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

01	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

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-
03	9021	X	7261	-0-	-1760	-0-	7260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8130	X	6983	-0-	-1147	-0-	6982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8029	X	7614	-0-	-415	-0-	7613	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7020	X	6651	-0-	-369	-0-	6650	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

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-
03	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7557	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
*06	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6777	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

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-
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
*06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4746	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

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-
03	31424	X	31424	-0-	-0-	-0-	31423	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	29908	X	29908	-0-	-0-	-0-	29906	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	28172	X	28172	-0-	-0-	-0-	28170	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	26648	X	26648	-0-	-0-	-0-	26646	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

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-
03	8339	X	6579	-0-	-1760	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	920	-0-	-6520	-0-	919	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7750	X	7277	-0-	-473	-0-	7276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7500	X	6436	-0-	-1064	-0-	6435	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	17377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	16590	X	8970	-0-	-7620	-0-	8969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18601	X	18601	-0-	-0-	-0-	18600	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	16590	X	10282	-0-	-6308	-0-	10280	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	9579	X	9152	-0-	-427	-0-	9151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9270	X	7542	-0-	-1728	-0-	7541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9641	X	6927	-0-	-2714	-0-	6926	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9330	X	7719	-0-	-1611	-0-	7718	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	6696	X	5513	-0-	-1183	-0-	5512	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6480	X	2680	-0-	-3800	-0-	2679	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6696	X	3721	-0-	-2975	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5299	-0-	-251	-0-	5297	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
MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	34007 X	28330	-0-	-5677	-0-	28328	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	34140 X	27991	-0-	-6149	-0-	27989	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	36115 X	30206	-0-	-5909	-0-	30205	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	34950 X	30434	-0-	-4516	-0-	30432	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	261 N	75	-0-	-186	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

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-
03	35495 X	27806	-0-	-7689	-0-	27805	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	34350 X	26828	-0-	-7522	-0-	26827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	32923 X	32923	-0-	-0-	-0-	32921	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	28410 X	27342	-0-	-1068	-0-	27340	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

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-
03	2976 X	1973	-0-	-1003	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
04	2220 X	2002	-0-	-218	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
05	2294 X	1637	-0-	-657	-0-	1636	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2220 X	1214	-0-	-1006	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3180 X	1343	-0-	-1837	-0-	1342	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3286 X	882	-0-	-2404	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	488	-0-	-2692	-0-	487	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

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-
03	27696 X	27696	-0-	-0-	-0-	27695	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	26670 X	26670	-0-	-0-	-0-	26669	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	32271 X	25048	-0-	-7223	-0-	25047	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	31230 X	20692	-0-	-10538	-0-	20690	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

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-
03	22949 X	22949	-0-	-0-	-0-	22948	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	22278 X	22278	-0-	-0-	-0-	22277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24087 X	20063	-0-	-4024	-0-	20062	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	23310 X	19161	-0-	-4149	-0-	19160	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

01	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
02	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
03	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7076	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6150 X	2460	-0-	-3690	-0-	2459	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
*06	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	8471	2	1	9	N	1	1	8			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

01	5611 X	5189	-0-	-422	-0-	5189	3		N	-0-			-0-
02	5249 X	4859	-0-	-390	-0-	4859	3		N	-0-			-0-
03	5580 X	5161	-0-	-419	-0-	5161	3		N	-0-			-0-
04	5190 X	5038	-0-	-152	-0-	5038	3		N	-0-			-0-
05	5363 X	5241	-0-	-122	-0-	5241	3		N	-0-			-0-
*06	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3		N	-0-			-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

01	7905 X	6680	-0-	-1225	-0-	6680	3		N	-0-			-0-
02	7395 X	5915	-0-	-1480	-0-	5915	3		N	-0-			-0-
03	7905 X	4791	-0-	-3114	-0-	4791	3		N	-0-			-0-
04	7650 X	3293	-0-	-4357	-0-	3293	3		N	-0-			-0-
05	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	3		N	-0-			-0-
*06	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	3		N	-0-			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. 027049
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

01	T. A.	21	-0-	21	84	21	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	13	-0-	13	97	13	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	97				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	97				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	97				Y	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	97				Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	20	-0-	20	20	20	2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	20				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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

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									
03	3627	X	2814	-0-	-813	-0-	84	1	2708	2	N	20					35
							22	9									
04	3480	X	3201	-0-	-279	-0-	94	1	3038	2	N	63					98
							69	9									
05	3596	X	2838	-0-	-758	-0-	84	1	2722	2	N	29					127
							32	9									
06	3390	X	1980	-0-	-1410	-0-	59	1	1901	2	N	18					145
							20	9									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					20
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-					20
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					20
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					20
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	22	1	721	2	N	-0-					21
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	13	1	432	2	N	-0-					21
05	496	N	314	-0-	-182	-0-	9	1	305	2	N	-0-					21
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	11	1	365	2	N	-0-					21

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

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									
03	9455	X	9091	-0-	-364	-0-	273	1	8818	2	N	-0-					103
04	9780	X	8699	-0-	-1081	-0-	257	1	8304	2	N	125					228
							138	9									
05	10106	X	7464	-0-	-2642	-0-	220	1	7102	2	N	129					357
							142	9									
06	9780	X	3792	-0-	-5988	-0-	114	1	3678	2	N	-0-					357

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

01	2573	X	1910	-0-	-663	-0-	1910	3			Y	-0-					99
02	2407	X	2205	-0-	-202	-0-	2205	3			Y	-0-					99
03	2573	X	2132	-0-	-441	-0-	2078	3	54	9	Y	49					148
04	2100	X	2049	-0-	-51	-0-	2040	3	9	9	Y	8					156
05	2356	X	1760	-0-	-596	-0-	1757	3	3	9	Y	3					159
*06	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2305	3	6	9	Y	5					164

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
02	1856	X	825	-0-	-1031	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
03	1984	X	1358	-0-	-626	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
04	1740	X	363	-0-	-1377	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
05	1798	X	324	-0-	-1474	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
06	1320	X	146	-0-	-1174	-0-	146	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAC (RODESSA 8200) 50473 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	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

01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	277	-0-	-203	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	458	2	10	9	Y	9	9	1			-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

01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					44
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					44
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					44
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					44
05	992 N	907	-0-	-85	-0-	907	3			N	-0-					44
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) //CONT.// 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-
03	961 N	942	-0-	-19	-0-	942	3			N	-0-					-0-
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2020

CRATON OPERATING LLC 186717
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

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
03	651 N	555	-0-	-96	-0-	26	1	529	2	N	-0-					119
04	510 N	479	-0-	-31	-0-	23	1	456	2	N	-0-					119
05	558 N	362	-0-	-196	-0-	18	1	344	2	N	-0-					119
06	540 N	401	-0-	-139	-0-	20	1	381	2	N	-0-					119

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

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

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

01	0 A	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2020

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	N	-0-					22
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-					22
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-					22
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-					22

FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2077	X	1783	-0-	-294	-0-	85	1	1698	2	N	-0-					142
04	2220	N	1719	-0-	-501	-0-	81	1	1596	2	N	38					180
							42	9									
05	1922	N	1485	-0-	-437	-0-	70	1	1365	2	N	45					225
							50	9									
06	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	85	1	1623	2	N	19					244
							21	9									

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
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
03	2821	#	1325	-0-	-1496	-0-	1323	2	2	9	N	2					15
04	2460	#	1497	-0-	-963	-0-	1496	2	1	9	N	1					16
05	2077	#	1459	-0-	-618	-0-	1458	2	1	9	N	1					17
06	1620	#	1508	-0-	-112	-0-	1507	2	1	9	N	1					18

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
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
03	1519	N	872	-0-	-647	-0-	871	3	1	9	N	1					15
04	1680	N	707	-0-	-973	-0-	707	3			N	-0-					15
05	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	1153	3	2	9	N	2					17
*06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	3	1	9	N	1					18

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
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					8
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					8
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	592	3	42	9	N	38	42	1			4
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	522	3	10	9	N	9					13
05	589	N	478	-0-	-111	-0-	477	3	1	9	N	1					14
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	460	3	1	9	N	1					15

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
03	2015 X	1977	-0-	-38	-0-	148	1	1829	2	N	-0-					-0-
04	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	146	1	1829	2	N	-0-					-0-
05	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	170	1	2234	2	N	-0-					-0-
*06	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	142	1	1826	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	112	-0-	112	112	8	1	104	2	N	-0-					34
03	14B2	EXT	102	-0-	102	214	8	1	94	2	N	-0-					34
04	14B2	EXT	104	-0-	104	318	8	1	96	2	N	-0-					34
05	14B	DENY	165	-0-	165	483	12	1	153	2	N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	483					N	-0-					34

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	403 N	303	-0-	-100	-0-	23	1	280	2	N	-0-					82
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	N	-0-					82
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	N	-0-					82
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	20	1	255	2	N	-0-					82

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 276964 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282155 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

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

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					32
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					32
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					32
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					32
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					32
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					32

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

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
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	497	3	58	9	N	53	52	1			35
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	464	3	1	9	N	1					36
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					36
*06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					36

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					56
02	870 N	819	-0-	-51	-0-	819	3			N	-0-					56
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1068	3	63	9	N	57	103	1			10
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	934	3	30	9	N	27					37
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	903	3	3	9	N	3					40
06	1080 N	825	-0-	-255	-0-	824	3	1	9	N	1					41

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					40
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					40
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					40
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					40
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					40
*06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					40

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

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

BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					4
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					4
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	699	3	24	9	N	22	21	1			5
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	642	3	6	9	N	5					10
05	620 N	594	-0-	-26	-0-	593	3	1	9	N	1					11
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					11

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					35
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					35
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2233	3	33	9	N	30	63	1			2
04	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2368	3	11	9	N	10					12
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	3	1	9	N	1					13
*06	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2615	3	1	9	N	1					14

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					41
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					41
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					41
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					41
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					41
*06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					59
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					59
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					59
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					59
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					59
06	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					59

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	6	1	71	2	N	-0-					10
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	2	N	-0-					10
05	186	N	91	-0-	-95	-0-	6	1	85	2	N	-0-					10
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

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
03	465	N	84	-0-	-381	-0-	6	1	78	2	N	-0-					82
04	420	N	212	-0-	-208	-0-	16	1	196	2	N	-0-					82
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	51	1	672	2	N	-0-					82
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	52	1	673	2	N	-0-					82

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					80
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					80
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					80
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	59	1	780	2	N	-0-					80
*06	3000	N	3099	-0-	99	99	223	1	2876	2	N	-0-					80

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

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
03	4371	X	4239	-0-	-132	-0-	318	1	3921	2	N	-0-					86
04	4230	X	3713	-0-	-517	-0-	274	1	3439	2	N	-0-					86
05	4464	X	4374	-0-	-90	-0-	301	1	3963	2	N	100					186
							110	9									
06	4320	X	4213	-0-	-107	-0-	300	1	3871	2	N	38	169	1			55
							42	9									

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

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
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	400	1	4936	2	N	-0-					126
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	372	1	4661	2	N	-0-					126
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	377	1	4961	2	N	-0-					126
*06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	379	1	4879	2	N	-0-					126

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

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
03	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	494	1	6091	2	N	-0-					167
04	6360	X	5555	-0-	-805	-0-	410	1	5145	2	N	-0-					167
*05	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	474	1	6229	3	N	69					236
							76	9									
06	6360	X	6022	-0-	-338	-0-	433	1	5587	2	N	2	166	1			72
							2	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
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
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	2	N	-0-					21
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	2	N	-0-					21
05	186	N	31	-0-	-155	-0-	2	1	29	2	N	-0-					21
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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
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
03	992	N	839	-0-	-153	-0-	63	1	776	2	N	-0-					25
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	61	1	763	2	N	-0-					25
05	930	N	876	-0-	-54	-0-	62	1	814	2	N	-0-					25
06	810	N	122	-0-	-688	-0-	9	1	113	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	98	1	1214	2	N	-0-					25
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	122	1	1529	2	N	-0-					25
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	93	1	1220	2	N	-0-					25
06	1260	N	852	-0-	-408	-0-	61	1	791	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
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									
03	682	N	418	-0-	-264	-0-	11	1	139	2	N	244	378	1			152
							268	9									
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	173					325
							190	9									
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	433	2	N	174	179	1			320
							191	9									
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	19	1	248	2	N	34	171	1			183
							37	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
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
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	244	1	3012	2	N	-0-					60
04	2400	X	2326	-0-	-74	-0-	172	1	2154	2	N	-0-					60
05	2883	X	2650	-0-	-233	-0-	187	1	2463	2	N	-0-					60
06	3150	X	2018	-0-	-1132	-0-	145	1	1873	2	N	-0-					60

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

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
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	53	1	657	2	N	-0-					34
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	51	1	639	2	N	-0-					34
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	649	2	N	-0-					34
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	50	1	642	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
03	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	119	1	1470	2	N	-0-					27
04	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	116	1	1453	2	N	-0-					27
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	115	1	1518	2	N	-0-					27
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	114	1	1474	2	N	-0-					27

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	N	-0-					17
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-					17
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	-0-					17
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	N	-0-					17
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	36	1	473	2	N	-0-					17
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	N	-0-					17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

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
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					35
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-					35
05	248 N	127	-0-	-121	-0-	9	1	118	2	N	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

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									
03	1488 N	958	-0-	-530	-0-	71	1	880	2	N	6	180	1			25
						7	9									
04	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	87	1	1092	2	N	-0-					25
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	103	1	1359	2	N	-0-					25
*06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	108	1	1389	2	N	-0-					25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	120	1	1480	2	N	-0-					110
04	1410 N	1373	-0-	-37	-0-	101	1	1272	2	N	-0-					110
05	1519 N	1385	-0-	-134	-0-	98	1	1287	2	N	-0-					110
06	1560 N	1366	-0-	-194	-0-	98	1	1268	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
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
03	713	N	494	-0-	-219	-0-	37	1	457	2	N	-0-					60
04	690	N	364	-0-	-326	-0-	27	1	337	2	N	-0-					60
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	57	1	745	2	N	-0-					60
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	43	1	552	2	N	-0-					60

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	85	1	1049	2	N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	80	1	1005	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	77	1	1007	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	887	-0-	-193	-0-	64	1	823	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					27
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

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
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	153	1	1891	2	N	-0-					162
04	2190	N	1908	-0-	-282	-0-	141	1	1767	2	N	-0-					162
05	2263	N	1994	-0-	-269	-0-	141	1	1853	2	N	-0-					162
06	1980	N	1917	-0-	-63	-0-	138	1	1779	2	N	-0-					162

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
03	2775	X	2773	-0-	-2	-0-	208	1	2565	2	N	-0-					10
04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	207	1	2599	2	N	-0-					10
05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	189	1	2486	2	N	-0-					10
*06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	187	1	2413	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
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									
03	868	N	206	-0-	-662	-0-	15	1	191	2	N	-0-					25
04	810	N	179	-0-	-631	-0-	13	1	166	2	N	-0-					25
05	341	N	179	-0-	-162	-0-	13	1	166	2	N	-0-					25
06	210	N	45	-0-	-165	-0-	3	1	42	2	N	-0-					25

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

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
03	2201	X	2106	-0-	-95	-0-	158	1	1948	2	N	-0-					29
04	2340	X	2130	-0-	-210	-0-	157	1	1973	2	N	-0-					29
05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	183	1	2405	2	N	-0-					29
*06	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	174	1	2237	2	N	-0-					29

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

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
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	94	1	1162	2	N	-0-					50
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	52	1	653	2	N	-0-					50
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	49	1	643	2	N	-0-					50
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	62	1	795	2	N	-0-					50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

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
03	3224	X	2786	-0-	-438	-0-	209	1	2577	2	N	-0-					45
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	218	1	2731	2	N	167					212
							184	9									
05	3224	X	2883	-0-	-341	-0-	202	1	2655	2	N	24					236
							26	9									
06	3060	X	2880	-0-	-180	-0-	207	1	2673	2	N	-0-					236

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	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

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
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	119	1	1467	2	N	-0-					27
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	151	1	1891	2	N	-0-					27
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	147	1	1937	2	N	-0-					27
*06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	141	1	1812	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
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
03	3038	X	1199	-0-	-1839	-0-	90	1	1109	2	N	-0-					77
04	2940	X	2577	-0-	-363	-0-	190	1	2387	2	N	-0-					77
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	228	1	2997	2	N	-0-					77
*06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	246	1	3171	2	N	-0-					77

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	108	-0-	108	108	8	1	100	2	N	-0-					20
03	14B2	EXT	101	-0-	101	209	8	1	93	2	N	-0-					20
04	14B2	EXT	103	-0-	103	312	8	1	95	2	N	-0-					20
05	14B	DENY	134	-0-	134	446	9	1	125	2	N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	446					N	-0-					20

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	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

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
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	158	1	1953	2	N	-0-					85
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	101	1	1271	2	N	-0-					85
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	143	1	1887	2	N	-0-					85
*06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	91	1	1176	2	N	-0-					85

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

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
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	59	1	728	2	N	-0-					80
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	N	-0-					80
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	51	1	667	2	N	-0-					80
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	N	-0-					80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
03	2139	X	1984	-0-	-155	-0-	149	1	1835	2	N	-0-					29
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	215	1	2693	2	N	-0-					29
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	269	1	3545	2	N	-0-					29
*06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	219	1	2819	2	N	-0-					29

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

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
03	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	163	1	2015	2	N	-0-					26
04	2220	N	2030	-0-	-190	-0-	150	1	1880	2	N	-0-					26
05	2294	N	1722	-0-	-572	-0-	122	1	1600	2	N	-0-					26
06	2100	N	1703	-0-	-397	-0-	123	1	1580	2	N	-0-					26

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
03	961	N	918	-0-	-43	-0-	69	1	849	2	N	-0-					34
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	61	1	762	2	N	-0-					34
05	899	N	868	-0-	-31	-0-	61	1	807	2	N	-0-					34
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	61	1	783	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	67	1	888	2	N	-0-					74
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					74
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	57	1	708	2	N	-0-					74
04	630	N	508	-0-	-122	-0-	38	1	470	2	N	-0-					74
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	37	1	490	2	N	-0-					74
06	630	N	522	-0-	-108	-0-	38	1	484	2	N	-0-					74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
03	2015 N	1148	-0-	-867	-0-	86	1	1062	2	N	-0-					59
04	1860 N	1528	-0-	-332	-0-	113	1	1415	2	N	-0-					59
05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	174	1	2287	2	N	-0-					59
*06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	140	1	1799	2	N	-0-					59

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	138	1	1700	2	N	-0-					47
04	1890 N	1749	-0-	-141	-0-	129	1	1620	2	N	-0-					47
05	2077 N	1510	-0-	-567	-0-	107	1	1403	2	N	-0-					47
*06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	128	1	1654	2	N	-0-					47

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

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
03	651 N	396	-0-	-255	-0-	30	1	366	2	N	-0-					94
04	450 N	367	-0-	-83	-0-	27	1	340	2	N	-0-					94
05	465 N	428	-0-	-37	-0-	30	1	398	2	N	-0-					94
06	390 N	15	-0-	-375	-0-	1	1	14	2	N	-0-					94

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

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									
03	5177 X	4179	-0-	-998	-0-	313	1	3866	2	N	-0-					124
04	5010 X	4321	-0-	-689	-0-	319	1	4002	2	N	-0-					124
05	4588 X	4464	-0-	-124	-0-	315	1	4149	2	N	-0-					124
06	4440 X	4155	-0-	-285	-0-	299	1	3856	2	N	-0-					124

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
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
03	15159 X	10285	-0-	-4874	-0-	10197	2	88	9	N	80	185	1			52
04	14670 X	12654	-0-	-2016	-0-	12367	2	287	9	N	261	179	1			134
05	15159 X	12638	-0-	-2521	-0-	12488	2	150	9	N	136	181	1			89
06	14250 X	12292	-0-	-1958	-0-	12180	2	112	9	N	102					191

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

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
03	775 N	291	-0-	-484	-0-	6	1	285	2	Y	-0-					54
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					54
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					54
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					54

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

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
03	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

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
03	744 N	406	-0-	-338	-0-	9	1	397	2	Y	-0-					84
04	660 N	197	-0-	-463	-0-	197	2			Y	-0-					84
05	837 N	176	-0-	-661	-0-	176	2			Y	-0-					84
06	390 N	307	-0-	-83	-0-	307	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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

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
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	104	3	34	9	N	31	83	1				20
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	100	3	55	9	N	50						70
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-						70
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-						70

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

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-
03	1023	N	951	-0-	-72	-0-	47	1	904	2	N	-0-						-0-
*04	930	N	924	-0-	-6	-0-	46	1	878	2	N	-0-						-0-
05	992	N	947	-0-	-45	-0-	49	1	898	2	N	-0-						-0-
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	48	1	838	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
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					182
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4290	3	40	9	N	36	94	1			120
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3005	3	30	9	N	27					147
05	1922	X	591	-0-	-1331	-0-	591	3			N	-0-					147
06	1860	X	696	-0-	-1164	-0-	693	3	3	9	N	3					150

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					21
02	348	N	104	-0-	-244	-0-	104	3			N	-0-					21
03	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	3			N	-0-					21
04	330	N	146	-0-	-184	-0-	146	3			N	-0-					21
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					21
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					21

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	893	-0-	-161	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1029	-0-	-15	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	945	-0-	-202	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	870	N	108	-0-	-762	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	900	N	523	-0-	-377	-0-	523	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	342	-0-	-340	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	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
01	899	N	690	-0-	-209	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	690	N	530	-0-	-160	-0-	530	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

01	2232	N	1756	-0-	-476	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1159	-0-	-484	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1576	-0-	-315	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					13
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					13
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					13
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					13
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					13
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					13

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
03	279 N	156	-0-	-123	-0-	134	1	22	2	N	-0-			45
04	270 N	64	-0-	-206	-0-	58	1	6	2	N	-0-			45
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	144	1	17	2	N	-0-			45
*06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	42	1	15	2	N	-0-			45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

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

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-
03	1271 N	1159	-0-	-112	-0-	993	1	166	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	922	1	102	2	N	-0-			-0-
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1621	1	197	2	N	-0-			-0-
*06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1314	1	472	2	N	-0-			-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. 027049
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049

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
01	T. A.	276	-0-	276	1130	276	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	149	-0-	149	1279	149	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	318	-0-	318	1597	318	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	264	-0-	264	1861	264	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	154	-0-	154	2015	154	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2015					Y	NO RPT					-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

01	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
02	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
03	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
04	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
05	1922 X	1370	-0-	-552	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
06	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

01	3100 N	1017	-0-	-2083	243	1017	2			Y	-0-					47
02	1319 N	1076	-0-	-243	-0-	1076	2			Y	-0-					47
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					47
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					47
*05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					47
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3100 N	2041	-0-	-1059	3556	2041	2			Y	-0-					-0-
02	2900 N	2237	-0-	-663	2893	2237	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2170	-0-	-930	1963	2170	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1388	-0-	-1612	351	1388	2			Y	-0-					-0-
*05	1843 N	1492	-0-	-351	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

01	2108 X	1612	-0-	-496	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
02	1972 X	1450	-0-	-522	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
03	2108 X	1535	-0-	-573	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
*05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
*05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2502	-0-	-598	5127	2502	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	2440	-0-	-460	4667	2440	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2486	-0-	-614	4053	2486	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1581	-0-	-1419	2634	1581	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1980	-0-	-1120	1514	1980	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1514					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1575	-0-	-1525	520	1575	2			Y	-0-					-0-
02	1782	N	1262	-0-	-520	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
*05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 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
01	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
02	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
03	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2232	-0-	-318	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
*05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
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
01	3100	N	1970	-0-	-1130	3853	1970	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	1585	-0-	-1315	2538	1585	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2192	-0-	-908	1630	2192	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2314	-0-	-686	944	2314	2			Y	-0-					-0-
*05	2484	N	1540	-0-	-944	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	5363	#	4631	-0-	-732	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
04	4564	R	4564	-0-	-0-	-0-	4563	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5518	#	4650	-0-	-868	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
06	5340	#	3896	-0-	-1444	-0-	3895	3	1	9	N	1	1	1			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					75
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					75
03	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					75
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1	9	N	1					76
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					76
*06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					76

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
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					12
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					12
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					12
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					12
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					12
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03	899	N	529	-0-	-370	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	930	N	727	-0-	-203	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	709	-0-	-314	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					1
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					1
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					1
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					1
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					1
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					1

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-

DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					3
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					3
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					3
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					3
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					3
*06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					3

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	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
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					65
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					65
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					65
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					65
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					65
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	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
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					3
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					3
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					3
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					3
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	3	2	9	N	2					5
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	3	6	9	N	5					10

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
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					30
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					30
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					30
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					30
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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
01	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	3			N	-0-					83
02	754	N	699	-0-	-55	-0-	699	3			N	-0-					83
03	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	3			N	-0-					83
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	3			N	-0-					83
05	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					83
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	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
01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					121
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					121
03	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2159	3	67	9	N	61	177	1			5
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2186	3	39	9	N	35					40
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					40
*06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					40

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
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									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	110	1	1381	2	N	35					83
							39	9									
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	114	1	1544	2	N	54	89	1			48
							59	9									
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	130	1	1704	2	N	20					68
							22	9									
*06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	112	1	1414	2	N	24					92
							26	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

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
03	2635	N	2596	-0-	-39	-0-	192	1	2404	2	N	-0-					50
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	178	1	2409	2	N	-0-					50
05	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	179	1	2350	2	N	-0-					50
06	2520	N	2261	-0-	-259	-0-	166	1	2095	2	N	-0-					50

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					23
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					23
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	-0-					23
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

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									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	132	1	1650	2	N	3					68
							3	9									
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	192	1	2608	2	N	10	7	1			71
							11	9									
05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	198	1	2588	2	N	3					74
							3	9									
*06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	185	1	2335	2	N	-0-					74

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

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
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	41	1	512	2	N	1					55
							1	9									
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	463	2	N	1	2	1			54
							1	9									
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	37	1	479	2	N	-0-					54
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	N	-0-					54

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	232	1	460	2	N	-0-					28
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	240	1	467	2	N	-0-					28
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	248	1	464	2	N	-0-					28
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	232	1	437	2	N	-0-					28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	79	1	988	2	N	1					137
							1	9									
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	67	1	914	2	N	8	127	1			18
							9	9									
05	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	72	1	941	2	N	1					19
							1	9									
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	76	1	959	2	N	-0-					19

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
03	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	83	1	1043	2	N	-0-					158
04	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	76	1	1028	2	N	28	179	1			7
							31	9									
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	104	1	1367	2	N	-0-					7
*06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	150	1	1893	2	N	-0-					7

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	462	1	5780	2	N	54					172
							59	9									
04	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	475	1	6438	2	N	61	191	1			42
							67	9									
05	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	464	1	6081	2	N	30					72
							33	9									
*06	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	430	1	5436	2	N	24					96
							26	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

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
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	2	N	-0-					27
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	519	2	N	72	89	1			10
							79	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	39	1	508	2	N	-0-					10
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	N	-0-					10

DPMP ENERGY LLC 227740
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

01	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					126
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					126
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					126
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					126
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					126
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					126

TREK RESOURCES, INC. 867578
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					94
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					94
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					94
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					94
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					94
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					124
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					124
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					124
04	420	N	3	-0-	-417	-0-	3	2			N	-0-					124
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					124
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	70	1	737	2	N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	71	1	750	2	N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	58	1	653	2	N	-0-					-0-
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	60	1	669	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

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
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					35
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					35
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
06	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					35

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	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

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
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					127
04	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					127
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					127
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-					127

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	66	1	703	2	N	-0-			-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	71	1	757	2	N	-0-			-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	76	1	865	2	N	-0-			-0-
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	80	1	893	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

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-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	110	1	1160	2	N	-0-			-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	98	1	1033	2	N	-0-			-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	114	1	1295	2	N	-0-			-0-
*06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	99	1	1100	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

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-
03	13144		12127	-0-	-1017	-0-	176	1	11951	2	N	-0-			-0-
04	12720		11786	-0-	-934	-0-	172	1	11614	2	N	-0-			-0-
05	13144		12571	-0-	-573	-0-	172	1	12399	2	N	-0-			-0-
06	12270	#	11275	-0-	-995	-0-	141	1	11134	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEXIA (NACATOCH) //CONT.// 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	54	1	1105	2	Y	-0-			41
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	100	1	1970	2	Y	-0-			41
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	73	1	1444	2	Y	-0-			41
*06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	76	1	1494	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
03	5828 X	4818	-0-	-1010	-0-	4808	3	10	9	Y	9					80
04	5730 X	4506	-0-	-1224	-0-	4493	3	13	9	Y	12					92
05	5921 X	4983	-0-	-938	-0-	4983	3			Y	-0-					92
06	5730 X	3803	-0-	-1927	-0-	3803	3			Y	-0-					92

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	261 N	10	-0-	-251	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
06	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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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
01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	1914	-0-	-754	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2377	-0-	-475	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2215	-0-	-335	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	2129	-0-	-134	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2050	-0-	-260	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

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
03	4185	X	2849	-0-	-1336	-0-	2848	2	1	9	N	1					193
04	4050	X	3271	-0-	-779	-0-	3265	2	6	9	N	5					198
05	4340	X	3752	-0-	-588	-0-	3752	2			N	-0-					198
06	4200	X	4164	-0-	-36	-0-	4164	2			N	-0-					198

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					23
02	841	N	399	-0-	-442	-0-	399	2			N	-0-					23
03	713	N	259	-0-	-454	-0-	259	2			N	-0-					23
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					23
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					23
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					23

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

01	4495	X	3858	-0-	-637	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	3598	-0-	-549	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4055	-0-	-378	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3685	-0-	-425	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3705	-0-	-387	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3214	-0-	-716	-0-	3214	2			N	-0-					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

01	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5016	-0-	-813	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5231	-0-	-1000	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5789	-0-	-121	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5970	-0-	-137	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	672	-0-	-5238	-0-	672	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	3			N	-0-			108
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			108
03	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-			108
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-			108
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			108
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-
02	435	N	409	-0-	-26	-0-	409	3			N	-0-			-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-			-0-
04	480	N	257	-0-	-223	-0-	257	3			N	-0-			-0-
05	434	N	158	-0-	-276	-0-	158	3			N	-0-			-0-
06	330	N	93	-0-	-237	-0-	93	3			N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
06	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

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
03	434	N	192	-0-	-242	-0-	14	1	178	2	N	-0-			2
04	420	N	331	-0-	-89	-0-	24	1	307	2	N	-0-			2
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	2	N	-0-			2
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	N	-0-			2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

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-
03	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	646	1	8012	2	N	-0-			-0-
04	8340	X	5605	-0-	-2735	-0-	409	1	5196	2	N	-0-			-0-
05	8618	X	5996	-0-	-2622	-0-	443	1	5553	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	6808	-0-	-1562	-0-	505	1	6303	2	N	-0-			-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

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
03	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	115	1	1438	2	N	-0-			50
04	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	102	1	1389	2	N	-0-			50
05	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	106	1	1386	2	N	-0-			50
06	1500	N	1351	-0-	-149	-0-	99	1	1252	2	N	-0-			50

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	227	1	2835	2	N	-0-			89
04	3000	N	3032	-0-	32	32	208	1	2824	2	N	-0-			89
05	3032	N	3000	-0-	-32	-0-	213	1	2787	2	N	-0-			89
*06	3000	N	3028	-0-	28	28	222	1	2806	2	N	-0-			89

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

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
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	114	1	1458	2	N	-0-			26
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	65	1	801	2	N	-0-			26
05	961	N	592	-0-	-369	-0-	48	1	544	2	N	-0-			26
06	930	N	516	-0-	-414	-0-	47	1	469	2	N	-0-			26

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

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-
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	514	1	2541	2	N	-0-			-0-
04	1800	X	1567	-0-	-233	-0-	265	1	1302	2	N	-0-			-0-
05	1860	X	1469	-0-	-391	-0-	254	1	1215	2	N	-0-			-0-
06	1800	X	1588	-0-	-212	-0-	284	1	1304	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

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
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	72	1	923	2	N	-0-			1
04	900	N	694	-0-	-206	-0-	52	1	642	2	N	-0-			1
05	837	N	660	-0-	-177	-0-	53	1	607	2	N	-0-			1
06	960	N	423	-0-	-537	-0-	39	1	384	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

01	2449	X	36	-0-	-2413	-0-	6	1	30	2	N	-0-			-0-
02	2291	X	-0-	-0-	-2291	-0-					N	-0-			-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

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-
03	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	186	1	917	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	186	1	913	2	N	-0-			-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	199	1	954	2	N	-0-			-0-
*06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	194	1	892	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

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
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	306	1	1513	2	N	-0-			12
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	323	1	1587	2	N	-0-			12
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	304	1	1454	2	N	-0-			12
*06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	374	1	1722	2	N	-0-			12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	123	1	1582	2	N	-0-					12
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	109	1	1329	2	N	-0-					12
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	132	1	1504	2	N	-0-					12
*06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	142	1	1414	2	N	-0-					12

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

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-
03	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	385	1	1903	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	1934	-0-	-436	-0-	327	1	1607	2	N	-0-					-0-
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	445	1	2130	2	N	-0-					-0-
*06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	409	1	1880	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

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
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	43	1	264	2	N	-0-					67
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	163	2	N	-0-					67
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	48	1	270	2	N	-0-					67
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	55	1	297	2	N	-0-					67

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

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-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	282	1	1389	2	N	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	255	1	1221	2	N	-0-					-0-
*06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	148	1	682	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

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
03	961	N	757	-0-	-204	-0-	55	1	702	2	N	-0-					40
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	93	1	1143	2	N	-0-					40
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	129	1	1469	2	N	-0-					40
*06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	104	1	1034	2	N	-0-					40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

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-
03	713	N	612	-0-	-101	-0-	103	1	509	2	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	57	1	280	2	N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	117	1	559	2	N	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	105	1	484	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

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-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	335	1	1655	2	N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	284	1	1397	2	N	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	384	1	1840	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1390	-0-	-350	-0-	248	1	1142	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	3100	N	4601	-0-	1501	2206	333	1	4268	2	N	-0-			3
04	3000	N	4271	-0-	1271	3477	323	1	3948	2	N	-0-			3
05	7701	X	4224	-0-	-3477	-0-	340	1	3884	2	N	-0-			3
*06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	309	1	3071	2	N	-0-			3

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-			-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-			-0-
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

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-
03	620	N	452	-0-	-168	-0-	76	1	376	2	N	-0-			-0-
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	81	1	399	2	N	-0-			-0-
05	558	N	68	-0-	-490	-0-	12	1	56	2	N	-0-			-0-
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	89	1	411	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	85	1	431	2	N	-0-			-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	143	1	709	2	N	-0-			-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	203	1	999	2	N	-0-			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	33	1	158	2	N	-0-			-0-
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	48	1	222	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

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
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	88	1	1126	2	N	-0-			3
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	81	1	991	2	N	-0-			3
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	88	1	1009	2	N	-0-			3
*06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	96	1	952	2	N	-0-			3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

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-
03	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	240	1	1186	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	230	1	1133	2	N	-0-			-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	324	1	1551	2	N	-0-			-0-
*06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	329	1	1512	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

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-
03	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	348	1	1720	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	332	1	1636	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	360	1	1722	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	2007	-0-	-3	-0-	358	1	1649	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	458	1	2262	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2611	-0-	-89	-0-	441	1	2170	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	2563	-0-	-196	-0-	443	1	2120	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	2592	-0-	-48	-0-	463	1	2129	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

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-
03	899	N	369	-0-	-530	-0-	62	1	307	2	N	-0-			-0-
04	690	N	204	-0-	-486	-0-	34	1	170	2	N	-0-			-0-
05	682	N	209	-0-	-473	-0-	36	1	173	2	N	-0-			-0-
06	360	N	106	-0-	-254	-0-	19	1	87	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

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-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	98	1	486	2	N	-0-			-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	102	1	501	2	N	-0-			-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	87	1	418	2	N	-0-			-0-
06	570	N	426	-0-	-144	-0-	76	1	350	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

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
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	247	1	1534	2	N	-0-			104
04	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	222	1	1226	2	N	-0-			104
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	243	1	1371	2	N	-0-			104
06	1710	N	1551	-0-	-159	-0-	242	1	1309	2	N	-0-			104

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

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
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	N	-0-			3
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	45	1	546	2	N	-0-			3
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	50	1	575	2	N	-0-			3
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	56	1	553	2	N	-0-			3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

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
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			20
04	240	N	44	-0-	-196	-0-	3	1	41	2	N	-0-			20
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-			20
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-			20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

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-
03	3069	X	3062	-0-	-7	-0-	228	1	2834	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2777	-0-	-193	-0-	203	1	2574	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2315	-0-	-754	-0-	171	1	2144	2	N	-0-			-0-
*06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	230	1	2866	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	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

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
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	2	N	-0-					77
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	6	1	32	2	N	-0-					77
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	2	N	-0-					77
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					77

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

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
03	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	737	1	4581	2	N	-0-					200
04	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	783	1	4335	2	N	7	167	1			40
						8	9									
05	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	800	1	4510	2	N	-0-					40
*06	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	781	1	4227	2	N	-0-					40

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

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-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	44	1	546	2	N	-0-					-0-
04	600 N	570	-0-	-30	-0-	42	1	528	2	N	-0-					-0-
05	589 N	408	-0-	-181	-0-	30	1	378	2	N	-0-					-0-
06	570 N	434	-0-	-136	-0-	32	1	402	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

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
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	N	-0-					84
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	22	1	123	2	N	-0-					84
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	N	-0-					84
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	7	1	38	2	N	-0-					84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

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
03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	192	1	2465	2	N	-0-					19
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	185	1	2270	2	N	-0-					19
05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	182	1	2079	2	N	-0-					19
*06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	191	1	1895	2	N	-0-					19

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	664	1	4124	2	N	-0-					105
04	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	702	1	3884	2	N	1					106
						1	9									
05	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	701	1	3950	2	N	-0-					106
*06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	701	1	3794	2	N	-0-					106

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 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-
03	6448 X	3099	-0-	-3349	-0-	231	1	2868	2	N	-0-					-0-
04	5220 X	4586	-0-	-634	-0-	335	1	4251	2	N	-0-					-0-
05	5363 X	5146	-0-	-217	-0-	380	1	4766	2	N	-0-					-0-
*06	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	354	1	4419	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

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-
03	9672 X	7649	-0-	-2023	-0-	571	1	7078	2	N	-0-					-0-
04	9360 X	7327	-0-	-2033	-0-	535	1	6792	2	N	-0-					-0-
05	9672 X	8566	-0-	-1106	-0-	633	1	7933	2	N	-0-					-0-
06	8220 X	6210	-0-	-2010	-0-	461	1	5749	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

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-
03	5394 X	1265	-0-	-4129	-0-	94	1	1171	2	N	-0-					-0-
04	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	386	1	4904	2	N	-0-					-0-
05	4743 X	1160	-0-	-3583	-0-	86	1	1074	2	N	-0-					-0-
06	4590 X	2775	-0-	-1815	-0-	206	1	2569	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

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-
03	5084 X	4183	-0-	-901	-0-	312	1	3871	2	N	-0-					-0-
04	4920 X	4012	-0-	-908	-0-	293	1	3719	2	N	-0-					-0-
05	4867 X	4422	-0-	-445	-0-	327	1	4095	2	N	-0-					-0-
06	4710 X	3639	-0-	-1071	-0-	270	1	3369	2	N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

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
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					3
*04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	Y	-0-	3	7			-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	Y	-0-					-0-
*06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	465 X	186	-0-	-279	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
*04	600 X	174	-0-	-426	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	620 X	143	-0-	-477	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	600 X	84	-0-	-516	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
03	1488 N	1174	-0-	-314	-0-	61	1	1113	2	Y	-0-					82
*04	1350 N	1117	-0-	-233	-0-	58	1	1059	2	Y	-0-					82
05	1364 N	1056	-0-	-308	-0-	57	1	999	2	Y	-0-					82
06	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	58	1	1068	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

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-
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	44	1	802	2	Y	-0-					-0-
*04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	888	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	740	-0-	-97	-0-	40	1	700	2	Y	-0-					-0-
06	810 N	635	-0-	-175	-0-	33	1	602	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

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-
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	103	1	1871	2	Y	-0-					-0-
*04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	101	1	1830	2	Y	-0-					-0-
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	106	1	1863	2	Y	-0-					-0-
*06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	100	1	1827	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

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-
03	310	N	65	-0-	-245	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

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-
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	30	1	543	2	Y	-0-					-0-
*04	600	N	576	-0-	-24	-0-	30	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	2	Y	-0-					-0-
*06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	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

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-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-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

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-
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	188	-0-	-142	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	154	-0-	-116	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

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-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					-0-
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	Y	-0-					-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	2	Y	-0-			18
*04	210	N	188	-0-	-22	-0-	10	1	177	2	Y	1			19
							1	9							
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	10	1	174	2	Y	-0-			19
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	9	1	169	2	Y	-0-			19

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

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-
03	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	88	1	1593	2	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1591	-0-	-119	-0-	83	1	1508	2	Y	-0-			-0-
05	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	82	1	1446	2	Y	-0-			-0-
06	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	80	1	1469	2	Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

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-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	73	1	1321	2	Y	-0-			-0-
*04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	70	1	1268	2	Y	-0-			-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	70	1	1237	2	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1215	-0-	-135	-0-	63	1	1152	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

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-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	Y	-0-			-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	2	Y	-0-			-0-
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	20	1	360	2	Y	-0-			-0-
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	19	1	343	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

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-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

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-
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	57	1	1026	2	Y	-0-			-0-
*04	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	54	1	982	2	Y	-0-			-0-
05	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	57	1	999	2	Y	-0-			-0-
06	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	54	1	981	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

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-
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	86	1	1564	2	Y	-0-					-0-
*04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	111	1	2018	2	Y	-0-					-0-
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	106	1	1871	2	Y	-0-					-0-
06	1590 N	496	-0-	-1094	-0-	26	1	470	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

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-
03	2697 N	2448	-0-	-249	-0-	128	1	2320	2	Y	-0-					-0-
*04	2550 N	2181	-0-	-369	-0-	114	1	2067	2	Y	-0-					-0-
05	2666 N	2406	-0-	-260	-0-	129	1	2277	2	Y	-0-					-0-
06	2370 N	2335	-0-	-35	-0-	121	1	2214	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

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-
03	744 N	444	-0-	-300	-0-	23	1	421	2	Y	-0-					-0-
*04	690 N	464	-0-	-226	-0-	24	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	682 N	425	-0-	-257	-0-	23	1	402	2	Y	-0-					-0-
*06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5766	X	4698	-0-	-1068	-0-	246	1	4452	2	Y	-0-					-0-
*04	5580	X	4061	-0-	-1519	-0-	212	1	3849	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	3144	-0-	-1847	-0-	169	1	2975	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	316	-0-	-4514	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

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-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	979	2	Y	-0-					-0-
*04	960	N	912	-0-	-48	-0-	48	1	864	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	723	-0-	-300	-0-	39	1	684	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	641	-0-	-349	-0-	33	1	608	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

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-
03	3937	X	3481	-0-	-456	-0-	182	1	3299	2	Y	-0-					-0-
*04	3780	X	3170	-0-	-610	-0-	166	1	3004	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3023	-0-	-821	-0-	163	1	2860	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	2866	-0-	-854	-0-	148	1	2718	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

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
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	2	Y	-0-					38
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	56	1	1018	2	Y	-0-	38	7			-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	58	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	53	1	972	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

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-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

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-
03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	243	1	4404	2	Y	-0-					-0-
*04	4890	X	4358	-0-	-532	-0-	228	1	4130	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4468	-0-	-585	-0-	240	1	4228	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4383	-0-	-507	-0-	227	1	4156	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

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-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	72	1	1307	2	N	-0-					-0-
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	69	1	1259	2	N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	70	1	1226	2	N	-0-					-0-
*06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	63	1	1156	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	91	1	1658	2	N	-0-					-0-
*04	1740 N	1579	-0-	-161	-0-	83	1	1496	2	N	-0-					-0-
05	1767 N	1593	-0-	-174	-0-	86	1	1507	2	N	-0-					-0-
06	1680 N	1451	-0-	-229	-0-	75	1	1376	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

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-
03	899 N	371	-0-	-528	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					-0-
*04	1170 N	594	-0-	-576	-0-	31	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	1209 N	387	-0-	-822	-0-	21	1	366	2	Y	-0-					-0-
*06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	595	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

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-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	45	1	811	2	N	-0-					-0-
*04	870 N	807	-0-	-63	-0-	42	1	765	2	N	-0-					-0-
05	899 N	824	-0-	-75	-0-	44	1	780	2	N	-0-					-0-
06	840 N	836	-0-	-4	-0-	43	1	793	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	73	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	11	-0-	11	27	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

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
03	682 N	557	-0-	-125	-0-	29	1	528	2	Y	-0-					70
*04	660 N	597	-0-	-63	-0-	31	1	566	2	Y	-0-	70	7			-0-
*05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	738	2	Y	-0-					-0-
*06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	781	2	Y	-0-					-0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

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
03	1457 N	1286	-0-	-171	-0-	67	1	1219	2	Y	-0-					37
*04	1380 N	1111	-0-	-269	-0-	58	1	1053	2	Y	-0-	37	7			-0-
05	1364 N	1249	-0-	-115	-0-	67	1	1182	2	Y	-0-					-0-
06	1230 N	1229	-0-	-1	-0-	64	1	1165	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3596 X	2871	-0-	-725	-0-	150	1	2721	2	Y	-0-					-0-
*04	3480 X	2753	-0-	-727	-0-	144	1	2609	2	Y	-0-					-0-
05	3038 X	2832	-0-	-206	-0-	152	1	2680	2	Y	-0-					-0-
06	2940 X	2737	-0-	-203	-0-	142	1	2595	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

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-
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	77	1	1393	2	Y	-0-					-0-
*04	1560 N	1360	-0-	-200	-0-	71	1	1289	2	Y	-0-					-0-
05	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	76	1	1343	2	Y	-0-					-0-
06	1410 N	1380	-0-	-30	-0-	71	1	1309	2	Y	-0-					-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

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-
03	1116 N	989	-0-	-127	-0-	52	1	937	2	Y	-0-					-0-
*04	1080 N	978	-0-	-102	-0-	51	1	927	2	Y	-0-					-0-
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	2	Y	-0-					-0-
*06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	53	1	970	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

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									
03	3906 X	3038	-0-	-868	-0-	159	1	2879	2	Y	-0-					16
*04	3780 X	3523	-0-	-257	-0-	184	1	3339	2	Y	-0-	16	7			-0-
05	3596 X	3473	-0-	-123	-0-	187	1	3286	2	Y	-0-					-0-
06	3480 X	3386	-0-	-94	-0-	175	1	3211	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

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									
03	3379 X	3244	-0-	-135	-0-	170	1	3074	2	Y	-0-					23
*04	3270 X	3073	-0-	-197	-0-	161	1	2912	2	Y	-0-	23	7			-0-
05	3317 X	3123	-0-	-194	-0-	168	1	2955	2	Y	-0-					-0-
06	3210 X	2964	-0-	-246	-0-	153	1	2811	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

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									
03	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	93	1	1693	2	Y	-0-					65
*04	1680 N	1556	-0-	-124	-0-	81	1	1475	2	Y	-0-	65	7			-0-
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	97	1	1704	2	Y	-0-					-0-
06	1740 N	1688	-0-	-52	-0-	87	1	1601	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 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
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
03	1922	N	949	-0-	-973	-0-	50	1	899	2	Y	-0-					3
*04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	107	1	1937	2	Y	-0-	3	7			-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	105	1	1847	2	Y	-0-					-0-
*06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	95	1	1734	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

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-
03	3255	X	2948	-0-	-307	-0-	154	1	2794	2	Y	-0-					-0-
*04	3120	X	2795	-0-	-325	-0-	146	1	2649	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	164	1	2877	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2955	-0-	-135	-0-	153	1	2802	2	Y	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

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-
03	1736	N	1415	-0-	-321	-0-	74	1	1341	2	Y	-0-					-0-
*04	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	74	1	1340	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	75	1	1323	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	70	1	1275	2	Y	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

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-
03	9331	X	9071	-0-	-260	-0-	504	1	8567	2	Y	-0-					-0-
*04	9030	X	8465	-0-	-565	-0-	443	1	8022	2	Y	-0-					-0-
05	9269	X	8793	-0-	-476	-0-	473	1	8320	2	Y	-0-					-0-
06	8970	X	8562	-0-	-408	-0-	443	1	8119	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

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-
03	1147	N	501	-0-	-646	-0-	26	1	475	2	Y	-0-					-0-
*04	1110	N	440	-0-	-670	-0-	23	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	387	-0-	-202	-0-	21	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	312	-0-	-168	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

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-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	49	1	895	2	Y	-0-					-0-
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	53	1	963	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	700	-0-	-106	-0-	38	1	662	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	803	-0-	-67	-0-	42	1	761	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 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
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-
03	1829	N	1387	-0-	-442	-0-	73	1	1314	2	Y	-0-					-0-
*04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	87	1	1575	2	Y	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	71	1	1249	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	59	1	1081	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

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-
03	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	95	1	1721	2	Y	-0-					-0-
*04	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	91	1	1653	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	94	1	1662	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	87	1	1600	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11765 - 11895

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
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	23	1	418	2	Y	-0-					20
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	2	Y	-0-	20	7			-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	30	1	527	2	Y	-0-					-0-
*06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

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-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

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
03	2573	N	2426	-0-	-147	-0-	127	1	2297	2	Y	2					17
							2	9									
*04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	137	1	2485	2	Y	-0-	17	7			-0-
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	141	1	2483	2	Y	-0-					-0-
*06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	126	1	2299	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

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-
03	2976	X	2803	-0-	-173	-0-	147	1	2656	2	Y	-0-					-0-
*04	2880	X	2743	-0-	-137	-0-	143	1	2600	2	Y	-0-					-0-
05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	156	1	2742	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2715	-0-	-45	-0-	141	1	2574	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
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-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	27	1	496	2	Y	-0-					-0-
*04	510	N	505	-0-	-5	-0-	26	1	479	2	Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

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-
03	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	90	1	1632	2	Y	-0-					-0-
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	88	1	1586	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	91	1	1593	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	84	1	1545	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

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-
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	40	1	732	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	578	-0-	-202	-0-	30	1	548	2	Y	-0-					-0-
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	47	1	822	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	702	-0-	-48	-0-	36	1	666	2	Y	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	87	1	1580	2	N	-0-					-0-
*04	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	71	1	1279	2	N	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	86	1	1520	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1347	-0-	-273	-0-	70	1	1277	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

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-
03	1674	N	1325	-0-	-349	-0-	69	1	1256	2	Y	-0-					-0-
*04	1590	N	1182	-0-	-408	-0-	62	1	1120	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	79	1	1388	2	Y	-0-					-0-
*06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	73	1	1336	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
03	4216	X	3869	-0-	-347	-0-	202	1	3667	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3324	-0-	-696	-0-	174	1	3150	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3555	-0-	-599	-0-	191	1	3364	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3201	-0-	-789	-0-	166	1	3035	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

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-
03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	121	1	1059	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	108	1	964	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	118	1	1045	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	88	1	991	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

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
03	2263	N	1822	-0-	-441	-0-	95	1	1727	2	Y	-0-					65
*04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	136	1	2471	2	Y	20					85
							22	9									
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	120	1	2115	2	Y	-0-					85
*06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	113	1	2077	2	Y	-0-					85

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

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
03	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	184	1	3329	2	Y	-0-					30
*04	3660	X	3350	-0-	-310	-0-	175	1	3175	2	Y	-0-	30	7			-0-
05	3751	X	3414	-0-	-337	-0-	184	1	3230	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3344	-0-	-286	-0-	173	1	3171	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

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-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	88	1	1588	2	Y	-0-					-0-
*04	1620	N	1432	-0-	-188	-0-	75	1	1357	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	82	1	1444	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	83	1	1524	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

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-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2821 X	2395	-0-	-426	-0-	125	1	2270	2	Y	-0-					83
*04	2670 X	1092	-0-	-1578	-0-	57	1	1035	2	Y	-0-	83	7			-0-
*05	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	153	1	2700	2	Y	-0-					-0-
*06	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	130	1	2378	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

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-
03	1984 N	1886	-0-	-98	-0-	194	1	1692	2	Y	-0-					-0-
*04	1920 N	1463	-0-	-457	-0-	148	1	1315	2	Y	-0-					-0-
05	1953 N	1682	-0-	-271	-0-	171	1	1511	2	Y	-0-					-0-
06	1830 N	1795	-0-	-35	-0-	146	1	1649	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

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
03	5580 X	5140	-0-	-440	-0-	269	1	4871	2	Y	-0-					101
*04	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	261	1	4726	2	Y	-0-	101	7			-0-
*05	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	282	1	4958	2	Y	-0-					-0-
06	4980 X	4737	-0-	-243	-0-	245	1	4492	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

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-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
*06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

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-
03	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	166	1	3011	2	Y	-0-					-0-
*04	2880 X	2678	-0-	-202	-0-	140	1	2538	2	Y	-0-					-0-
05	2976 X	2594	-0-	-382	-0-	140	1	2454	2	Y	-0-					-0-
06	2880 X	1950	-0-	-930	-0-	101	1	1849	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

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-
03	2821 X	1107	-0-	-1714	-0-	58	1	1049	2	Y	-0-					-0-
*04	1620 X	1099	-0-	-521	-0-	57	1	1042	2	Y	-0-					-0-
05	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	104	1	1824	2	Y	-0-					-0-
*06	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	94	1	1730	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 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
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-
03	2945	N	2645	-0-	-300	-0-	138	1	2507	2	Y	-0-					-0-
*04	2640	N	2092	-0-	-548	-0-	109	1	1983	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2318	-0-	-379	-0-	125	1	2193	2	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2103	-0-	-447	-0-	109	1	1994	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

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-
03	11997	X	11124	-0-	-873	-0-	582	1	10542	2	N	-0-					-0-
*04	11610	X	10495	-0-	-1115	-0-	549	1	9946	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	10595	-0-	-844	-0-	570	1	10025	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	10445	-0-	-625	-0-	541	1	9904	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
03	3317	X	2917	-0-	-400	-0-	153	1	2764	2	Y	-0-					15
*04	3150	X	2607	-0-	-543	-0-	136	1	2471	2	Y	-0-					15
05	2914	X	2840	-0-	-74	-0-	153	1	2687	2	Y	-0-					15
06	2820	X	2305	-0-	-515	-0-	119	1	2186	2	Y	-0-					15

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

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-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	51	1	918	2	Y	-0-					-0-
*04	930	N	854	-0-	-76	-0-	45	1	809	2	Y	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	53	1	927	2	Y	-0-					-0-
*06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	50	1	922	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

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
03	6200	X	5620	-0-	-580	-0-	294	1	5326	2	Y	-0-					18
*04	6000	X	5432	-0-	-568	-0-	284	1	5148	2	Y	-0-	18	7			-0-
05	6076	X	5055	-0-	-1021	-0-	272	1	4783	2	Y	-0-					-0-
06	5880	X	3808	-0-	-2072	-0-	197	1	3611	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

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-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					-0-
*04	420	N	313	-0-	-107	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	328	-0-	-106	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	345	-0-	-135	-0-	18	1	327	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
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-
03	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	132	1	2397	2	Y	-0-					-0-
*04	2160	X	1134	-0-	-1026	-0-	59	1	1075	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
*06	27858	X	27858	-0-	-0-	-0-	1443	1	26415	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

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-
03	5456	X	4969	-0-	-487	-0-	260	1	4709	2	Y	-0-					-0-
*04	5010	X	4740	-0-	-270	-0-	248	1	4492	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4329	-0-	-848	-0-	233	1	4096	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4302	-0-	-708	-0-	223	1	4079	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

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-
03	18910	X	15754	-0-	-3156	-0-	824	1	14930	2	Y	-0-					-0-
*04	17610	X	3530	-0-	-14080	-0-	185	1	3345	2	Y	-0-					-0-
05	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					Y	-0-					-0-
06	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

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-
03	12617	X	10925	-0-	-1692	-0-	571	1	10354	2	Y	-0-					-0-
*04	12780	X	10587	-0-	-2193	-0-	554	1	10033	2	Y	-0-					-0-
05	13206	X	10462	-0-	-2744	-0-	563	1	9899	2	Y	-0-					-0-
06	12780	X	9525	-0-	-3255	-0-	493	1	9032	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

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-
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	327	1	5934	2	Y	-0-					-0-
*04	6030	X	5981	-0-	-49	-0-	313	1	5668	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5785	-0-	-415	-0-	311	1	5474	2	Y	-0-					-0-
06	6060	X	5493	-0-	-567	-0-	284	1	5209	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

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-
03	13888	X	13415	-0-	-473	-0-	702	1	12713	2	Y	-0-					-0-
*04	13860	X	12587	-0-	-1273	-0-	658	1	11929	2	Y	-0-					-0-
05	14322	X	13823	-0-	-499	-0-	743	1	13080	2	Y	-0-					-0-
06	13860	X	12610	-0-	-1250	-0-	653	1	11957	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

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-
03	7037	X	6119	-0-	-918	-0-	320	1	5799	2	Y	-0-					-0-
*04	6720	X	5660	-0-	-1060	-0-	296	1	5364	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5951	-0-	-63	-0-	320	1	5631	2	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5657	-0-	-253	-0-	293	1	5364	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9114	X	7988	-0-	-1126	-0-	418	1	7570	2	Y	-0-					-0-
*04	8520	X	7574	-0-	-946	-0-	396	1	7178	2	Y	-0-					-0-
05	8866	X	7463	-0-	-1403	-0-	401	1	7062	2	Y	-0-					-0-
06	8580	X	7382	-0-	-1198	-0-	382	1	7000	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

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-
03	14725	X	12289	-0-	-2436	-0-	643	1	11646	2	Y	-0-					-0-
*04	14250	X	11653	-0-	-2597	-0-	609	1	11044	2	Y	-0-					-0-
05	13578	X	12240	-0-	-1338	-0-	658	1	11582	2	Y	-0-					-0-
06	13140	X	11335	-0-	-1805	-0-	587	1	10748	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

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-
03	8587	X	8566	-0-	-21	-0-	448	1	8118	2	Y	-0-					-0-
*04	8310	X	8244	-0-	-66	-0-	431	1	7813	2	Y	-0-					-0-
05	8339	X	7897	-0-	-442	-0-	425	1	7472	2	Y	-0-					-0-
06	8280	X	7732	-0-	-548	-0-	400	1	7332	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

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-
03	17918	X	15329	-0-	-2589	-0-	802	1	14527	2	Y	-0-					-0-
*04	16890	X	15335	-0-	-1555	-0-	802	1	14533	2	Y	-0-					-0-
05	16337	X	15097	-0-	-1240	-0-	812	1	14285	2	Y	-0-					-0-
06	15360	X	14765	-0-	-595	-0-	765	1	14000	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
03	8990	X	8003	-0-	-987	-0-	419	1	7584	2	Y	-0-					-0-
04	8700	X	4789	-0-	-3911	-0-	250	1	4539	2	Y	-0-					-0-
05	8990	X	4865	-0-	-4125	-0-	262	1	4603	2	Y	-0-					-0-
06	8700	X	4182	-0-	-4518	-0-	217	1	3965	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

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-
03	14880	X	13668	-0-	-1212	-0-	715	1	12953	2	Y	-0-					-0-
*04	18090	X	18090	-0-	-0-	-0-	945	1	17145	2	Y	-0-					-0-
05	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	980	1	17242	2	Y	-0-					-0-
06	13680	X	12632	-0-	-1048	-0-	654	1	11978	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
03	15097 X	14268	-0-	-829	-0-	1467	1	12801	2	Y	-0-			84
*04	14610 X	12275	-0-	-2335	-0-	1238	1	11014	2	Y	21			105
						23	9							
05	15097 X	13071	-0-	-2026	-0-	1332	1	11739	2	Y	-0-			105
06	14460 X	12458	-0-	-2002	-0-	1014	1	11444	2	Y	-0-			105

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

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-
03	16058 X	15970	-0-	-88	-0-	835	1	15135	2	Y	-0-			-0-
*04	15768 X	15768	-0-	-0-	-0-	824	1	14944	2	Y	-0-			-0-
05	17081 X	15309	-0-	-1772	-0-	823	1	14486	2	Y	-0-			-0-
06	16530 X	14599	-0-	-1931	-0-	756	1	13843	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

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-
03	12865 X	12222	-0-	-643	-0-	639	1	11583	2	Y	-0-			-0-
*04	12450 X	11598	-0-	-852	-0-	606	1	10992	2	Y	-0-			-0-
05	12493 X	11471	-0-	-1022	-0-	617	1	10854	2	Y	-0-			-0-
06	12090 X	10511	-0-	-1579	-0-	544	1	9967	2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

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-
03	12059 X	11575	-0-	-484	-0-	605	1	10970	2	Y	-0-			-0-
*04	11670 X	10063	-0-	-1607	-0-	526	1	9537	2	Y	-0-			-0-
05	11005 X	11000	-0-	-5	-0-	592	1	10408	2	Y	-0-			-0-
06	11190 X	10281	-0-	-909	-0-	532	1	9749	2	Y	-0-			-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

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-
03	7440 X	6512	-0-	-928	-0-	341	1	6171	2	Y	-0-			-0-
*04	6960 X	6086	-0-	-874	-0-	318	1	5768	2	Y	-0-			-0-
05	7192 X	5626	-0-	-1566	-0-	303	1	5323	2	Y	-0-			-0-
06	6960 X	4817	-0-	-2143	-0-	249	1	4568	2	Y	-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

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-
03	6076 X	351	-0-	-5725	-0-	18	1	333	2	Y	-0-			-0-
*04	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	375	1	6803	2	Y	-0-			-0-
05	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	362	1	6371	2	Y	-0-			-0-
*06	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	318	1	5830	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	5022	X	4210	-0-	-812	-0-	220	1	3990	2	Y	-0-					-0-
*04	4860	X	4576	-0-	-284	-0-	239	1	4337	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4620	-0-	-216	-0-	248	1	4372	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	3452	-0-	-1228	-0-	179	1	3273	2	Y	-0-					-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	1374	-0-	-5446	-0-	73	1	1301	2	Y	-0-					-0-
02	6380	X	-0-	-0-	-6380	-0-					Y	-0-					-0-
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-					-0-
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	5921	X	5663	-0-	-258	-0-	296	1	5367	2	Y	-0-					-0-
*04	5730	X	5435	-0-	-295	-0-	284	1	5151	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5427	-0-	-401	-0-	292	1	5135	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5236	-0-	-404	-0-	271	1	4965	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					78
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					78
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					78
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-	1	7			77
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					77
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					77

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
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
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					50
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-	50	7			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	655	1	11870	2	Y	-0-					-0-
*04	11400	X	10373	-0-	-1027	-0-	542	1	9831	2	Y	-0-					-0-
05	13268	X	8347	-0-	-4921	-0-	449	1	7898	2	Y	-0-					-0-
06	12840	X	9170	-0-	-3670	-0-	475	1	8695	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	1	N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-		6
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-		6
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	1			N	-0-		6
*04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	1			N	-0-		6
*05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	1			N	-0-		6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	1			N	-0-		-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	1			N	-0-		-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	1			N	-0-		-0-
*04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	1			N	-0-		-0-
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-		-0-
*06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	1			N	-0-		-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1359	1	18	9	N	16		119
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1035	1	3	9	N	3		122
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	967	1	3	9	N	3		125
*04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2063	1	2	9	N	2		127
*05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	1			N	-0-		127
*06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	1	1	9	N	1		128

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-		-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-		-0-
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3			N	-0-		-0-
04	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-		-0-
05	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	3			N	-0-		-0-
06	780	N	581	-0-	-199	-0-	581	3			N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1236	-0-	-40	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1218	-0-	-332	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1000	-0-	-170	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-					44
04	2850	N	2793	-0-	-57	-0-	2793	3			Y	-0-					44
05	2883	N	2870	-0-	-13	-0-	2870	3			Y	-0-					44
06	2850	N	2630	-0-	-220	-0-	2630	3			Y	-0-					44

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1624	-0-	-290	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1605	-0-	-345	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	598	-0-	-1727	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
02	2088	N	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-					-0-
03	2325	X	736	-0-	-1589	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
04	2250	X	762	-0-	-1488	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
05	2325	X	791	-0-	-1534	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
*06	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
*06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			Y	-0-					-0-
04	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4633	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			Y	-0-					-0-
*06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4231	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
*06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
02	754	N	648	-0-	-106	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	772	-0-	-98	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 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
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	323	-0-	-54	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3119	-0-	119	119	3119	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3014	-0-	-86	33	3014	3			Y	-0-					-0-
*06	2568	N	2535	-0-	-33	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1334	-0-	-29	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
*06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 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
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1129	-0-	-311	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1009	-0-	-281	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
02	203	N	169	-0-	-34	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	721	-0-	-239	-0-	721	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 #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
03	2263 N	2087	-0-	-176	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
04	2220 N	1969	-0-	-251	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
05	2263 N	1837	-0-	-426	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
06	2010 N	1794	-0-	-216	-0-	1794	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

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-
03	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
04	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
*06	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2905	3	1	9	N	1	1	1			-0-

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	780 N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

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-
03	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
04	5520 X	4569	-0-	-951	-0-	4568	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5704 X	5011	-0-	-693	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
06	5520 X	4517	-0-	-1003	-0-	4515	3	2	9	N	2	2	1			-0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

01	1612 N	1325	-0-	-287	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
02	1508 N	1487	-0-	-21	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
03	1612 N	1507	-0-	-105	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
05	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
*06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

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-
03	3441 X	3145	-0-	-296	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
04	3390 X	2921	-0-	-469	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
05	3503 X	3053	-0-	-450	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
06	3390 X	2775	-0-	-615	-0-	2774	3	1	9	N	1	1	1			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1099	-0-	-251	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1231	-0-	-179	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	232	N	197	-0-	-35	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

01	2263	N	1670	-0-	-593	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	1386	-0-	-702	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1543	-0-	-472	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
*06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

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-
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
*06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	233	-0-	-1159	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	638	N	163	-0-	-475	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	870	N	289	-0-	-581	-0-	289	3			N	-0-					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	783	N	535	-0-	-248	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

01	2077	N	1520	-0-	-557	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1748	-0-	-398	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1207	-0-	-263	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	675	-0-	-1185	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 703350

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 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
01	1612	N	1022	-0-	-590	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1174	-0-	-508	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	990	N	896	-0-	-94	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	731	-0-	-509	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 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
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	24	-0-	-255	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
*06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2531	-0-	-445	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2101	-0-	-1234	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	1971	-0-	-1594	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1958	-0-	-1492	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1780	-0-	-1196	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1806	-0-	-654	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	986	N	952	-0-	-34	-0-	952	2			N	-0-					-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 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
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					112
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					112
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					112
04	510	N	243	-0-	-267	-0-	243	2			N	-0-					112
05	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-					112
06	480	N	383	-0-	-97	-0-	383	2			N	-0-					112

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
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1043	-0-	-204	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	639	-0-	-921	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	494	-0-	-622	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	990	N	309	-0-	-681	-0-	309	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

01	744	N	565	-0-	-179	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	928	N	664	-0-	-264	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

01	3007	X	2311	-0-	-696	-0-	2311	2			N	-0-					25
02	2813	X	1995	-0-	-818	-0-	1995	2			N	-0-					25
03	3007	X	2329	-0-	-678	-0-	2329	2			N	-0-					25
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					25
05	2325	X	2302	-0-	-23	-0-	2302	2			N	-0-					25
06	2250	X	2088	-0-	-162	-0-	2088	2			N	-0-					25

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

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
03	4030	X	3191	-0-	-839	-0-	138	1	3053	2	Y	-0-					17
04	3900	X	3215	-0-	-685	-0-	144	1	3071	2	Y	-0-					17
*05	3224	X	2957	-0-	-267	-0-	130	1	2827	2	Y	-0-					17
*06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	138	1	3201	2	Y	-0-					17

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	744	N	225	-0-	-519	-0-	225	2			N	-0-					182
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	214	2			N	-0-					182
03	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	2			N	-0-					182
04	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	2			N	-0-					182
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					182
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					20
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					20
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					20
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					20
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					20
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	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
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
03	1860 N	939	-0-	-921	-0-	41	1	898	2	Y	-0-					95
04	1470 N	832	-0-	-638	-0-	37	1	795	2	Y	-0-					95
*05	1860 N	690	-0-	-1170	-0-	30	1	660	2	Y	-0-					95
*06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	56	1	1300	2	Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

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
03	1922 X	1686	-0-	-236	-0-	73	1	1613	2	Y	-0-					143
04	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	80	1	1702	2	Y	-0-					143
*05	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	94	1	2050	2	Y	-0-					143
*06	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	78	1	1814	2	Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

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-
03	1767 N	1590	-0-	-177	-0-	69	1	1521	2	Y	-0-					-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	-0-					-0-
06	1530 N	548	-0-	-982	-0-	23	1	525	2	Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

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-
03	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	126	1	2777	2	Y	-0-					-0-
04	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	112	1	2390	2	Y	-0-					-0-
05	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	135	1	2956	2	Y	-0-					-0-
*06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	102	1	2380	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

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-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	42	1	886	2	Y	-0-					-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	Y	-0-					-0-
*06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	42	1	974	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 #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1643 X	1040	-0-	-603	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					-0-
04	1590 X	1003	-0-	-587	-0-	45	1	958	2	Y	-0-					-0-
05	1643 X	843	-0-	-800	-0-	37	1	806	2	Y	-0-					-0-
06	1470 X	996	-0-	-474	-0-	41	1	955	2	Y	-0-					46

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

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-
03	4898 X	4058	-0-	-840	-0-	176	1	3882	2	Y	-0-					-0-
04	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	238	1	5061	2	Y	-0-					-0-
05	5487 X	4874	-0-	-613	-0-	213	1	4661	2	Y	-0-					-0-
06	5310 X	4477	-0-	-833	-0-	185	1	4292	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

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-
03	4960 X	4618	-0-	-342	-0-	200	1	4418	2	Y	-0-					-0-
04	4800 X	3506	-0-	-1294	-0-	157	1	3349	2	Y	-0-					-0-
05	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	257	1	5616	2	Y	-0-					-0-
*06	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	212	1	4929	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

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-
03	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	243	1	5376	2	Y	-0-					-0-
04	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	366	1	7793	2	Y	-0-					-0-
05	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	291	1	6348	2	Y	-0-					-0-
*06	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	233	1	5409	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

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-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 X	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	62 X	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

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-
03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	106	1	2353	2	Y	-0-					-0-
04	1920 N	1291	-0-	-629	-0-	58	1	1233	2	Y	-0-					-0-
05	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
06	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

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-
03	1860 X	1376	-0-	-484	-0-	60	1	1316	2	Y	-0-					-0-
04	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	98	1	2077	2	Y	-0-					-0-
05	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	124	1	2712	2	Y	-0-					-0-
*06	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	99	1	2310	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 #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

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-
03	4340	X	3097	-0-	-1243	-0-	134	1	2963	2	Y	-0-					-0-
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	212	1	4517	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3229	-0-	-305	-0-	141	1	3088	2	Y	-0-					-0-
*06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	142	1	3311	2	Y	-0-					71

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

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-
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	120	1	2651	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	950	-0-	-700	-0-	43	1	907	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	549	-0-	-567	-0-	24	1	525	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	66	1	1545	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

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-
03	4805	X	2169	-0-	-2636	-0-	94	1	2075	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	2206	-0-	-2444	-0-	99	1	2107	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	2065	-0-	-2740	-0-	90	1	1975	2	Y	-0-					-0-
*06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	141	1	3282	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

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-
03	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	44	1	983	2	Y	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	76	1	1613	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	64	1	1397	2	Y	-0-					-0-
*06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	79	1	1832	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

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-
03	589	N	440	-0-	-149	-0-	19	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	84	1	1794	2	Y	-0-					-0-
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	104	1	2272	2	Y	-0-					-0-
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	36	1	833	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

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-
03	3100	X	1425	-0-	-1675	-0-	62	1	1363	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2116	-0-	-1004	-0-	95	1	2021	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	1483	-0-	-1741	-0-	65	1	1418	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	1348	-0-	-1772	-0-	56	1	1292	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	143	1	3169	2	Y	-0-					-0-
04	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	138	1	2946	2	Y	-0-					-0-
05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	161	1	3525	2	Y	-0-					-0-
*06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	141	1	3284	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

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-
03	6045 X	2700	-0-	-3345	-0-	117	1	2583	2	Y	-0-					-0-
04	5580 X	2768	-0-	-2812	-0-	124	1	2644	2	Y	-0-					-0-
05	4061 X	2123	-0-	-1938	-0-	93	1	2030	2	Y	-0-					-0-
06	3930 X	2080	-0-	-1850	-0-	86	1	1994	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	T. A.	911	-0-	911	911	36	1	875	2	Y	-0-					48
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	911					Y	-0-					48
04	T. A.	433	-0-	433	1344	19	1	414	2	Y	-0-					48
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1344					Y	-0-					48
*06	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

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-
03	1860 X	1812	-0-	-48	-0-	78	1	1734	2	Y	-0-					-0-
04	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	103	1	2181	2	Y	-0-					-0-
05	1860 X	1593	-0-	-267	-0-	70	1	1523	2	Y	-0-					-0-
*06	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	80	1	1850	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

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
03	3255 X	2826	-0-	-429	-0-	122	1	2704	2	Y	-0-					35
04	3150 X	1868	-0-	-1282	-0-	84	1	1784	2	Y	-0-					35
*05	3255 X	1434	-0-	-1821	-0-	63	1	1371	2	Y	-0-					35
*06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	119	1	2762	2	Y	-0-					-0-

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

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
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	2	Y	-0-					29
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	633	2	Y	-0-					29
*05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	724	2	Y	-0-					29
*06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	32	1	750	2	Y	-0-					29

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

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-
03	3751 X	1478	-0-	-2273	-0-	64	1	1414	2	Y	-0-					-0-
04	3630 X	2043	-0-	-1587	-0-	92	1	1951	2	Y	-0-					-0-
05	3751 X	1461	-0-	-2290	-0-	64	1	1397	2	Y	-0-					-0-
06	3000 X	1640	-0-	-1360	-0-	68	1	1572	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 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
01	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-			46
02	3074 X	2071	-0-	-1003	-0-	2071	2			Y	-0-			46
03	3410 X	2966	-0-	-444	-0-	2966	2			Y	-0-			46
04	3300 X	2086	-0-	-1214	-0-	2086	2			Y	-0-			46
*05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-			46
*06	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

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-
03	2356 X	1292	-0-	-1064	-0-	56	1	1236	2	Y	-0-			-0-
04	1830 X	1527	-0-	-303	-0-	69	1	1458	2	Y	-0-			-0-
05	1891 X	1290	-0-	-601	-0-	57	1	1233	2	Y	-0-			-0-
*06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	56	1	1300	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

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-
03	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	220	1	4874	2	Y	-0-			-0-
04	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	184	1	3913	2	Y	-0-			-0-
05	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	187	1	4078	2	Y	-0-			-0-
*06	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	185	1	4305	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

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-
03	1767 N	1285	-0-	-482	-0-	56	1	1229	2	Y	-0-			-0-
04	2100 N	1222	-0-	-878	-0-	55	1	1167	2	Y	-0-			-0-
05	1488 N	766	-0-	-722	-0-	34	1	732	2	Y	-0-			-0-
06	1230 N	731	-0-	-499	-0-	30	1	701	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

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-
03	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	150	1	3306	2	Y	-0-			-0-
04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	150	1	3183	2	Y	-0-			-0-
05	3410 X	1776	-0-	-1634	-0-	78	1	1698	2	Y	-0-			-0-
06	3300 X	2529	-0-	-771	-0-	104	1	2425	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

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-
03	3813 X	1544	-0-	-2269	-0-	67	1	1477	2	Y	-0-			-0-
04	3690 X	1623	-0-	-2067	-0-	73	1	1550	2	Y	-0-			-0-
05	3813 X	1509	-0-	-2304	-0-	66	1	1443	2	Y	-0-			-0-
06	3480 X	2359	-0-	-1121	-0-	97	1	2262	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

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
03	2294 N	1563	-0-	-731	-0-	68	1	1495	2	Y	-0-			71
04	2070 N	774	-0-	-1296	-0-	35	1	739	2	Y	-0-			71
*05	1612 N	1132	-0-	-480	-0-	50	1	1082	2	Y	-0-			71
06	1500 N	1258	-0-	-242	-0-	52	1	1206	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	605	2	Y	-0-			-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	2	Y	-0-			-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	28	1	613	2	Y	-0-			-0-
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	30	1	694	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

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-
03	4836	X	1792	-0-	-3044	-0-	78	1	1714	2	Y	-0-			-0-
04	4680	X	1631	-0-	-3049	-0-	73	1	1558	2	Y	-0-			-0-
05	3162	X	1621	-0-	-1541	-0-	71	1	1550	2	Y	-0-			-0-
06	2490	X	1677	-0-	-813	-0-	69	1	1608	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

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
03	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	361	1	7972	2	Y	-0-			1
04	7470	X	2640	-0-	-4830	-0-	119	1	2521	2	Y	-0-			1
*05	7719	X	6387	-0-	-1332	-0-	280	1	6107	2	Y	-0-			1
06	8070	X	4451	-0-	-3619	-0-	184	1	4267	2	Y	-0-			1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

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-
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	156	1	3447	2	Y	-0-			-0-
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	134	1	2846	2	Y	-0-			-0-
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	168	1	3665	2	Y	-0-			-0-
*06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	132	1	3076	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

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-
03	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	101	1	2231	2	Y	-0-			-0-
04	2700	X	1918	-0-	-782	-0-	86	1	1832	2	Y	-0-			-0-
05	2325	X	2113	-0-	-212	-0-	93	1	2020	2	Y	-0-			-0-
*06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	106	1	2460	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

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-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	64	1	1404	2	Y	-0-			-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	69	1	1458	2	Y	-0-			-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	53	1	1151	2	Y	-0-			-0-
*06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	86	1	2009	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

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-
03	3720	X	2070	-0-	-1650	-0-	90	1	1980	2	Y	-0-			-0-
04	3270	X	2424	-0-	-846	-0-	109	1	2315	2	Y	-0-			-0-
05	3379	X	2554	-0-	-825	-0-	112	1	2442	2	Y	-0-			-0-
06	3270	X	2662	-0-	-608	-0-	110	1	2552	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
*06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	33	1	775	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

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-
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	161	1	3568	2	Y	-0-			-0-
04	3090	X	1398	-0-	-1692	-0-	63	1	1335	2	Y	-0-			-0-
05	3007	X	2747	-0-	-260	-0-	120	1	2627	2	Y	-0-			-0-
06	3090	X	1706	-0-	-1384	-0-	70	1	1636	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

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
03	3689	X	2386	-0-	-1303	-0-	103	1	2283	2	Y	-0-			48
04	3570	X	1494	-0-	-2076	-0-	67	1	1427	2	Y	-0-			48
*05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	259	1	5658	2	Y	-0-			48
*06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	192	1	4471	2	Y	-0-			48

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

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-
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	277	1	6134	2	Y	-0-			-0-
04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	262	1	5584	2	Y	-0-			-0-
05	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	278	1	6059	2	Y	-0-			-0-
*06	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	328	1	7620	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

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
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	140	1	877	2	N	-0-			102
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	104	1	761	2	N	-0-			102
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	61	1	792	2	N	-0-			102
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	51	1	771	2	N	-0-			102

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
02	1189	N	970	-0-	-219	-0-	970	2			N	-0-			-0-
03	1271	N	1000	-0-	-271	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
04	1230	N	837	-0-	-393	-0-	837	2			N	-0-			-0-
05	1023	N	776	-0-	-247	-0-	776	2			N	-0-			-0-
06	960	N	706	-0-	-254	-0-	706	2			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	329	1	2062	2	N	30					213
						33	9									
04	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	304	1	2233	2	N	-0-					213
05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	165	1	2154	2	N	-0-					213
06	2340 N	2330	-0-	-10	-0-	143	1	2155	2	N	29					242
						32	9									

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

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									
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	372	1	935	2	Y	2					14
						2	9									
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	468	1	983	2	Y	18	21	1			11
						20	9									
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	430	1	881	2	Y	6					17
						7	9									
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					17

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

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									
03	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	1611	1	4054	2	Y	13					106
						14	9									
04	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	1547	1	3245	2	Y	86	124	1			68
						95	9									
05	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	1614	1	3307	2	Y	14					82
						15	9									
*06	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	1865	1	3685	2	Y	9					91
						10	9									

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	170	1	428	2	Y	3					36
							3	9									
04	570	N	460	-0-	-110	-0-	143	1	300	2	Y	15	33	1			18
							17	9									
05	558	N	365	-0-	-193	-0-	119	1	244	2	Y	2					20
							2	9									
*06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	281	1	555	2	Y	2					22
							2	9									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

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
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	47	1	118	2	Y	1					5
							1	9									
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	42	1	88	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	37	1	76	2	Y	-0-					3
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	54	1	107	2	Y	1					4
							1	9									

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	900	N	435	-0-	-465	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	899	N	498	-0-	-401	-0-	455	2	43	9	N	39	39	1			-0-
06	780	N	294	-0-	-486	-0-	294	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

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
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					15
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	169	2	1	9	N	1					16
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	6	1			10
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1					11

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					21
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	N	1					22
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	6	1			16
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1					17

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					18
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	52	2	1	9	N	1					19
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	9	1			10
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1					11

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

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-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	46	1	568	2	N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	45	1	570	2	N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	N	-0-					-0-
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	48	1	600	2	N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

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
03	868	N	703	-0-	-165	-0-	701	2	2	9	N	2					314
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	656	2	1	9	N	1					315
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	661	2	1	9	N	1	42	1			274
06	690	N	509	-0-	-181	-0-	505	2	4	9	N	4					278

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	600	N	351	-0-	-249	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	613	2	12	9	N	11	11	1			-0-
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	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

01	527	N	198	-0-	-329	-0-	190	2	8	9	N	7					38
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	2					40
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					40
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	N	1					41
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-	30	1			11
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	N	2					13

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	282	2	10	9	N	9	9	1			-0-
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

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
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					47
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1					48
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	N	1	3	1			46
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	482	2	2	9	N	2					48

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					1
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					1
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					1
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					1
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					1
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					1
02	435	N	432	-0-	-3	-0-	432	2			Y	-0-					1
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					1
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					1
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					1
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					1
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 284651 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965

01	186 X	156	-0-	-30	-0-	156	2	N	-0-			-0-
02	145 N	137	-0-	-8	-0-	137	2	N	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-				-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

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								
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	138	1	1724	2	N	3	17	1		55
							3	9								
04	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	125	1	1700	2	N	2	7	1		50
							2	9								
05	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	138	1	1807	2	N	3				53
							3	9								
*06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	135	1	1706	2	N	3				56
							3	9								

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

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								
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	100	1	1254	2	N	10	16	1		163
							11	9								
04	930	N	390	-0-	-540	-0-	22	1	304	2	N	58	125	1		96
							64	9								
05	961	N	895	-0-	-66	-0-	63	1	830	2	N	2				98
							2	9								
*06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	72	1	913	2	N	1				99
							1	9								

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1798	N	1530	-0-	-268	-0-	113	1	1415	2	N	2	16	1			108
							2	9									
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	121	1	1636	2	N	3	6	1			105
							3	9									
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	128	1	1672	2	N	3					108
							3	9									
*06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	121	1	1524	2	N	2					110
							2	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

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									
03	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	92	1	1150	2	N	1	13	1			169
							1	9									
04	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	80	1	1085	2	N	2	5	1			166
							2	9									
05	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	90	1	1179	2	N	3					169
							3	9									
06	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	82	1	1040	2	N	2					171
							2	9									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

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									
03	3162	X	1870	-0-	-1292	-0-	138	1	1724	2	N	7	27	1			66
							8	9									
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	257	1	3485	2	N	6	10	1			62
							7	9									
05	3689	X	2947	-0-	-742	-0-	208	1	2722	2	N	15					77
							17	9									
06	3570	X	3170	-0-	-400	-0-	232	1	2924	2	N	13					90
							14	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

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
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	34	1	431	2	N	-0-					45
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-					45
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-					45
06	450	N	161	-0-	-289	-0-	12	1	149	2	N	-0-					45

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	45	1	557	2	N	-0-					7
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	39	1	530	2	N	-0-					7
05	682	N	588	-0-	-94	-0-	42	1	546	2	N	-0-					7
06	570	N	494	-0-	-76	-0-	36	1	458	2	N	-0-					7

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	167	1	2091	2	N	3					70
							3	9									
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	149	1	2026	2	N	9	69	1			10
							10	9									
05	2294	N	1922	-0-	-372	-0-	136	1	1786	2	N	-0-					10
06	2190	N	2143	-0-	-47	-0-	157	1	1986	2	N	-0-					10

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
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									
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	121	1	1518	2	N	32					209
							35	9									
04	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	114	1	1550	2	N	6	180	1			35
							7	9									
05	1922	N	1669	-0-	-253	-0-	118	1	1545	2	N	5					40
							6	9									
06	1620	N	1446	-0-	-174	-0-	106	1	1338	2	N	2					42
							2	9									

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	52	1	649	2	N	2	7	1			112
							2	9									
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	53	1	722	2	N	1	3	1			110
							1	9									
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	54	1	710	2	N	2					112
							2	9									
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	48	1	602	2	N	1					113
							1	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	59	1	733	2	N	-0-					182
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	50	1	683	2	N	6	171	1			17
							7	9									
05	806	N	702	-0-	-104	-0-	50	1	652	2	N	-0-					17
06	780	N	653	-0-	-127	-0-	48	1	605	2	N	-0-					17

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-				15
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-				15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

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-																
03	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2		N	-0-				-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2		N	-0-				-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2		N	-0-				-0-
*06	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2		N	-0-				-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

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-																
03	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2		N	-0-				-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2		N	-0-				-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2		N	-0-				-0-
06	360	N	343	-0-	-17	B	-0-	343	2		N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-													
03	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
05	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
*06	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

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-													
03	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
04	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2		N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
*06	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

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

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

01	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2		N	-0-			-0-
02	493 N	479	-0-	-14	-0-	479	2		N	-0-			-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
04	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	2		N	-0-			-0-
05	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2		N	-0-			-0-
06	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	SWR 10	768	-0-	768	17494	768	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	742	-0-	742	18236	742	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	788	-0-	788	19024	788	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	782	-0-	782	19806	782	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	786	-0-	786	20592	786	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	734	-0-	734	21326	734	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

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

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	319 N	295	-0-	-24	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1189 N	1093	-0-	-96	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1166	-0-	-4	-0-	1166	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 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	1071	-0-	1071	22132	1071	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	817	-0-	817	22949	817	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	1159	-0-	1159	24108	1159	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	1082	-0-	1082	25190	1082	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	1150	-0-	1150	26340	1150	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	1055	-0-	1055	27395	1055	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
*06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

01	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	2		N	-0-			-0-
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
04	900 N	863	-0-	-37	-0-	863	2		N	-0-			-0-
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
*06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

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

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
*06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

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

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	290 N	286	-0-	-4	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	300 N	29	-0-	-271	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	1216	-0-	-14	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
TEP BARNETT USA, LLC 842986
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	754 N	737	-0-	-17	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	750 N	705	-0-	-45	-0-	705	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

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

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	750	N	507	-0-	-243	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
03	12121	X	11182	-0-	-939	-0-	1255	1	9918	2	N	8	15	1			4
							9	9									
04	11730	X	11272	-0-	-458	-0-	1214	1	10051	2	N	6					10
							7	9									
05	12121	X	11570	-0-	-551	-0-	1255	1	10306	2	N	8	8	1			10
							9	9									
06	11730	X	11183	-0-	-547	-0-	1214	1	9969	2	N	-0-					10

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

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
03	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	1789	2			N	-0-					50
04	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	1664	2			N	-0-					50
05	1891	N	1724	-0-	-167	-0-	1724	2			N	-0-					50
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					50

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

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-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	29	1	909	2	N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	29	1	902	2	N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	31	1	922	2	N	-0-					-0-
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	20	1	895	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
*06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
02	2697	N	2624	-0-	-73	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2776	-0-	-76	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2650	-0-	-50	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2710	-0-	-80	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2626	-0-	-194	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1276	-0-	-29	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1121	-0-	-39	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

WALKING 'T' WELL #: 3 RRCID -> 287918 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3098 - 3154

01	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	651	N	357	-0-	-294	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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

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-
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	27	1	763	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	26	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	27	1	762	2	Y	-0-					-0-
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	18	1	740	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

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-
03	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	70	1	1660	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	68	1	1584	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	66	1	1617	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	63	1	1559	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	203	N	184	-0-	-19	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

01	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

01	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	959	-0-	-85	-0-	959	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					11
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					11
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					11
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					11
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					11
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1526	-0-	-11	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3657	-0-	657	701	3657	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-
02	3741	-0-	-0-	-3741	-0-				N	-0-			-0-
03	3999	1057	-0-	-2942	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
04	3870	1205	-0-	-2665	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
05	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
06	1020 #	513	-0-	-507	-0-	513	2		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

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	217	7	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

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

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

01	SWR 10	65	-0-	65	16155	65	3				N	-0-				2
02	SWR 10	48	-0-	48	16203	48	3				N	-0-				2
03	SWR 10	56	-0-	56	16259	56	3				N	-0-				2
04	SWR 10	45	-0-	45	16304	45	3				N	-0-				2
05	SWR 10	54	-0-	54	16358	54	3				N	-0-				2
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16358						N	NO RPT				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

01	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-				-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

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
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	137	1	757	3	N	-0-				52
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	98	1	555	3	N	8	10	1		50
							9	9								
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	138	1	784	3	N	-0-				50
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				50

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

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

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-			-0-
02	SWR 10	4	-0-	4	209	4	3			N	-0-			-0-
03	SWR 10	3	-0-	3	212	3	3			N	-0-			-0-
04	SWR 10	3	-0-	3	215	2	3	1	9	N	1			1
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			1
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			1

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

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

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

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

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	SWR 10	72	-0-	72	6072	11	1	61	3	N	-0-			2
04	SWR 10	59	-0-	59	6131	9	1	50	3	N	-0-			2
05	SWR 10	65	-0-	65	6196	10	1	55	3	N	-0-			2
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6196					N	NO RPT			2

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

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

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	SWR 10	1109	-0-	1109	106818	170	1	939	3	N	-0-					10
04	SWR 10	1044	-0-	1044	107862	155	1	876	3	N	12	16	1			6
						13	9									
05	SWR 10	1568	-0-	1568	109430	235	1	1333	3	N	-0-					6
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	109430					N	NO RPT					6

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

01	2914 N	2791	-0-	-123	-0-	2791	2			Y	-0-					3
02	2581 N	2541	-0-	-40	-0-	2541	2			Y	-0-					3
03	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					3
04	2700 N	2683	-0-	-17	-0-	2683	2			Y	-0-					3
05	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					3
06	2610 N	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					3

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
HENDERSON, R. L. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

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

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA, GU O/A WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	405	-0-	-680	-0-	405	2			N	-0-					154
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					154
03	744 N	9	-0-	-735	-0-	9	2			N	-0-					154
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					154
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					154
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					154

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	2			N	-0-					10
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					10
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					10
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	1264	1	2692	2	N	-0-					-0-
*04	3840 X	3741	-0-	-99	-0-	1236	1	2505	2	N	-0-					-0-
05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	1280	1	2700	2	N	-0-					-0-
*06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	1247	1	2688	2	N	-0-					-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	541	1	11317	2	N	-0-					-0-
*04	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	510	1	10614	2	N	-0-					-0-
05	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	529	1	11251	2	N	-0-					-0-
*06	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	508	1	10449	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
03	2046	N	1429	-0-	-617	-0-	65	1	1364	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1570	-0-	-350	-0-	72	1	1498	2	N	-0-					-0-
*05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	71	1	1506	2	N	-0-					-0-
*06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1366	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

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-
03	8184	X	7564	-0-	-620	-0-	345	1	7219	2	Y	-0-					-0-
*04	7920	X	7304	-0-	-616	-0-	335	1	6968	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	7936	X	7426	-0-	-510	-0-	333	1	7093	2	Y	-0-					-0-
06	7680	X	7116	-0-	-564	-0-	330	1	6786	2	Y	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

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-
03	6882	X	5946	-0-	-936	-0-	836	1	5110	2	N	-0-					-0-
*04	6180	X	2011	-0-	-4169	-0-	612	1	1399	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5288	-0-	-1098	-0-	803	1	4485	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5438	-0-	-592	-0-	799	1	4639	2	N	-0-					-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	673	1	1693	2	N	-0-					-0-
*04	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	630	1	1220	2	N	16	8	1			8
							18	9									
05	2387	X	2220	-0-	-167	-0-	651	1	1569	2	N	-0-					8
06	2310	X	2073	-0-	-237	-0-	643	1	1430	2	N	-0-					7

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	86	1	471	3	N	-0-					4
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	69	1	389	3	N	5	6	1			3
							6	9									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	63	1	355	3	N	-0-					3
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					3

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4123 X	2023	-0-	-2100	-0-	311	1	1712	3	N	-0-					21
04	3990 X	2289	-0-	-1701	-0-	340	1	1918	3	N	28	36	1			13
						31	9									
05	4123 X	1637	-0-	-2486	-0-	245	1	1392	3	N	-0-					13
06	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					13

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
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
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
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	N	-0-					2
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	N	-0-					2
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	N	-0-					2
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3999 X	2820	-0-	-1179	-0-	433	1	2387	3	N	-0-					32
04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	434	1	2449	3	N	35	51	1			16
						39	9									
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	451	1	2557	3	N	-0-					16
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					16

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

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
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	83	1	459	3	N	-0-					3
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	87	1	489	3	N	6	6	1			3
						7	9									
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	78	1	444	3	N	-0-					3
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					3

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

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
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	255	1	1407	3	N	-0-					7
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	245	1	1381	3	N	20	18	1			9
						22	9									
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	275	1	1557	3	N	-0-					9
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					9

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

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
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	116	1	641	3	N	-0-					5
04	810 N	735	-0-	-75	-0-	109	1	616	3	N	9	10	1			4
						10	9									
05	837 N	749	-0-	-88	-0-	112	1	637	3	N	-0-					4
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					4

ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					2
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					2
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					2
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					2
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					2
06	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					2

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	SWR 10	894	-0-	894	52912	137	1	757	3	N	-0-					52
04	SWR 10	662	-0-	662	53574	98	1	555	3	N	8	10	1			50
						9	9									
05	SWR 10	922	-0-	922	54496	138	1	784	3	N	-0-					50
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496					N	NO RPT					50

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

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
03	1333 X	830	-0-	-503	-0-	128	1	702	3	N	-0-					21
04	1290 X	684	-0-	-606	-0-	102	1	573	3	N	8	25	1			4
						9	9									
05	1116 X	745	-0-	-371	-0-	112	1	633	3	N	-0-					4
06	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					4

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

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
03	2604 X	2215	-0-	-389	-0-	340	1	1875	3	N	-0-					15
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	446	1	2514	3	N	36	34	1			17
						40	9									
05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	458	1	2600	3	N	-0-					17
06	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					17

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

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
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	67	1	369	3	N	-0-					3
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	67	1	377	3	N	5	5	1			3
						6	9									
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	69	1	393	3	N	-0-					3
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					3

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

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
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	109	1	599	3	N	-0-					5
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	126	1	713	3	N	10	10	1			5
						11	9									
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	110	1	626	3	N	-0-					5
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					5

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					4
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					4
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					4
04	1530 N	1476	-0-	-54	-0-	1476	3			N	-0-					4
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1582	3	12	9	N	11					15
06	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					15

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2449 X	2348	-0-	-101	-0-	361	1	1987	3	N	-0-					17
04	2370 X	2185	-0-	-185	-0-	325	1	1831	3	N	26	31	1			12
						29	9									
05	2387 X	2150	-0-	-237	-0-	322	1	1828	3	N	-0-					12
06	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					12

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	3	N	-0-					2
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	180	3	N	3	3	1			2
						3	9									
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	38	1	215	3	N	-0-					2
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					2

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
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
03	4557 X	4211	-0-	-346	-0-	647	1	3564	3	N	-0-					27
04	4590 X	4439	-0-	-151	-0-	660	1	3721	3	N	53	55	1			25
						58	9									
05	4743 X	4425	-0-	-318	-0-	663	1	3762	3	N	-0-					25
06	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					25

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
03	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	170	1	939	3	N	-0-					10
04	1170 N	1044	-0-	-126	-0-	155	1	876	3	N	12	16	1			6
						13	9									
05	1674 N	1568	-0-	-106	-0-	235	1	1333	3	N	-0-					6
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					6

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	312	1	1721	3	N	-0-					11
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	304	1	1717	3	N	24	24	1			11
						26	9									
05	2077 N	2001	-0-	-76	-0-	300	1	1701	3	N	-0-					11
06	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					11

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	62	1	340	3	N	-0-					2
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	168	3	N	3	3	1			2
						3	9									
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	28	1	158	3	N	-0-					2
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					2

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					3
03	55 X	-0-	-0-	-55	-0-					N	-0-					3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3	7	3	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	10	2	3	1	9	N	1					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					1

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					2
02	87 N	48	-0-	-39	-0-	48	3			N	-0-					2
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					2
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					2
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					2
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					2

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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

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-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	88	1	736	2	N	-0-				-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	107	1	732	2	N	-0-				-0-
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	93	1	667	2	N	-0-				-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				-0-

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

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
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	84	1	703	2	N	2				48
							2	9								
04	780	N	733	-0-	-47	-0-	94	1	639	2	N	-0-				48
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	93	1	668	2	N	-0-				48
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				48

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

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									
03	2201	X	2194	-0-	-7	-0-	51	1	2110	2	Y	30					208
							33	9									
04	2220	X	2102	-0-	-118	-0-	59	1	2007	2	Y	33					241
							36	9									
05	2294	X	1937	-0-	-357	-0-	52	1	1856	2	Y	26					267
							29	9									
*06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	94	1	3058	2	Y	21	172	1			116
							23	9									

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		Y	-0-			27
02	522 N	482	-0-	-40	-0-	482	2		Y	-0-			27
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2		Y	-0-			27
04	480 N	378	-0-	-102	-0-	378	2		Y	-0-			27
05	527 N	305	-0-	-222	-0-	305	2		Y	-0-			27
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-			27

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4743 X	3868	-0-	-875	-0-	3868	2		Y	-0-			154
02	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2		Y	-0-			154
03	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2		Y	-0-			154
04	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2		Y	-0-			154
05	4929 X	4476	-0-	-453	-0-	4476	2		Y	-0-			154
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-				Y	-0-			154

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			2
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		Y	-0-			2
03	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2		Y	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			2
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			2

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
01	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	2		Y	-0-			17
02	493 N	434	-0-	-59	-0-	434	2		Y	-0-			17
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2		Y	-0-			17
04	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	2		Y	-0-			17
05	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2		Y	-0-			17
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-			17

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543	2	N	-0-			-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	2	N	-0-			-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	N	-0-			-0-
06	540	N	307	-0-	-233	-0-	13	1	294	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

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	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

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

01	P&A COND			-0-	-0-	-0-	660				N	-0-			10
02	P&A COND			-0-	-0-	-0-	660				N	-0-			10
03	P&A COND			-0-	-0-	-0-	660				N	-0-			10
04	P&A COND			-0-	-0-	-0-	660				N	-0-			10
05	P&A COND			-0-	-0-	-0-	660				N	-0-			10
06	P&A COND			-0-	-0-	-0-	660				N	-0-			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6738 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019 - P/A 12/23/19

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

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
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	186	1	1555	2	N	12				129
							13	9								
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	221	1	1509	2	N	12				141
							13	9								
05	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	212	1	1525	2	N	8				149
							9	9								
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-				149

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

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								
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	88	1	732	2	N	13				266
							14	9								
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	109	1	744	2	N	17				283
							19	9								
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	107	1	768	2	N	25				308
							28	9								
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-				308

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

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
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	79	1	658	2	N	-0-				61
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	92	1	629	2	N	-0-				61
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	67	1	482	2	N	-0-				61
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				61

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

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								
03	1364	N	713	-0-	-651	-0-	76	1	635	2	N	2				114
							2	9								
04	1410	N	883	-0-	-527	-0-	111	1	757	2	N	14				128
							15	9								
05	1488	N	670	-0-	-818	-0-	80	1	576	2	N	13				141
							14	9								
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				141

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	72	1	604	2	N	-0-					5
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	88	1	604	2	N	-0-					5
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	82	1	591	2	N	-0-					5
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					5

KIMBELL-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 282911 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6774 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	27					27
							30	9									
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	1					28
							1	9									
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	8					36
							9	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36

COX-WHITE WELL #: 2 RRCID -> 283963 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	558	N	299	-0-	-259	-0-	32	1	267	2	N	-0-					5
04	450	N	226	-0-	-224	-0-	29	1	197	2	N	-0-					5
05	341	N	224	-0-	-117	-0-	27	1	197	2	N	-0-					5
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					5

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					102
02	406	N	394	-0-	-12	-0-	394	3			N	-0-					102
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					102
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					102
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					102
06	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	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

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

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	3048	-0-	-12	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3121	-0-	-41	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
*06	3060	X	2993	-0-	-67	-0-	2993	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

01	930	N	389	-0-	-541	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

01	3627	X	2682	-0-	-945	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2780	-0-	-723	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
*06	3390	X	2814	-0-	-576	-0-	2814	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

01	1798	N	1363	-0-	-435	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1268	-0-	-37	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1204	-0-	-116	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*06	1260	N	1142	-0-	-118	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

01	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	986	-0-	-406	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	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

01	1302	N	620	-0-	-682	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	452	-0-	-766	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
04	600	N	458	-0-	-142	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*06	1260	N	425	-0-	-835	-0-	425	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

01	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
03	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	3			N	-0-					-0-
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
05	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
*06	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
*06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

01	5270	X	2629	-0-	-2641	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	2673	-0-	-2257	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	1757	-0-	-2800	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	1399	-0-	-2231	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	1314	-0-	-1569	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*06	2760	X	1134	-0-	-1626	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

01	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	372	N	103	-0-	-269	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
05	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
*06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

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

01	6108 X	3930	-0-	-2178	-0-	3930	3		N	-0-			-0-
02	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3		N	-0-			-0-
03	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3		N	-0-			-0-
04	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3		N	-0-			-0-
05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3		N	-0-			-0-
*06	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
*06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

01	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3		N	-0-			-0-
02	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3		N	-0-			-0-
03	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3		N	-0-			-0-
04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3		N	-0-			-0-
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3		N	-0-			-0-
*06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
02	319 N	212	-0-	-107	-0-	212	3		N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
*06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

01	3348 X	3252	-0-	-96	-0-	3252	3		N	-0-			-0-
02	3190 X	3185	-0-	-5	-0-	3185	3		N	-0-			-0-
03	3410 X	3329	-0-	-81	-0-	3329	3		N	-0-			-0-
04	3300 X	3227	-0-	-73	-0-	3227	3		N	-0-			-0-
05	3410 X	3307	-0-	-103	-0-	3307	3		N	-0-			-0-
*06	3300 X	3207	-0-	-93	-0-	3207	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

01	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3		N	-0-			-0-
02	348 N	333	-0-	-15	-0-	333	3		N	-0-			-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
*06	360 N	261	-0-	-99	-0-	261	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	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

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

01	217 N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-					12
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					12
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					12
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					12
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					12
06	210 N	72	-0-	-138	-0-	72	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

01	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	435 N	386	-0-	-49	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	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

01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

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

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
*06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2038	-0-	-256	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
*06	2220	N	1753	-0-	-467	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
03	651 N	647	-0-	-4	-0-	640	2	7	9	N	6					201
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	676	2	10	9	N	9					210
05	682 N	473	-0-	-209	-0-	467	2	6	9	N	5					215
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	614	2	1	9	N	1					216

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	395	2	13	9	N	12					126
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	323	2	13	9	N	12					138
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	390	2	13	9	N	12					150
*06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	424	2	20	9	N	18					168

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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	570 N	518	-0-	-52	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*06	510 N	372	-0-	-138	-0-	372	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	203	N	134	-0-	-69	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	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

01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	116	N	78	-0-	-38	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	3	1	9	Y	1					11
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-					11
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					11
06	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	3			Y	-0-					11

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					1
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	3			Y	-0-					1
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					1
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					1
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					1
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					1

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
*06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	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

01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	87	N	36	-0-	-51	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
*06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

01	374 X	128	-0-	-246	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 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
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	648	3	296	9	Y	269	206	1			130
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	459	3	267	9	Y	243	171	1			202
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	600	3	216	9	Y	196	168	1			230
*06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	622	3	196	9	Y	178	338	1			70

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10	2279	-0-	2279	166279	2279	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	2785	-0-	2785	169064	2785	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	2140	-0-	2140	171204	2140	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	629	-0-	629	171833	629	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	103	-0-	103	171936	103	3			N	-0-					-0-
*06	SWR 10	289	-0-	289	172225	289	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					1
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					1
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					1

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	260	3	1	9	Y	1					24
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			Y	-0-					24
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					24
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					24

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	186 N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
02	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
03	2852 N	2764	-0-	-88	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
04	2640 N	2279	-0-	-361	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
05	2852 N	1763	-0-	-1089	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*06	2670 N	1510	-0-	-1160	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			-0-
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-
*06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	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.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2020

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-			-0-
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3		N	-0-			-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
*06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	2945 X	2836	-0-	-109	-0-	2836	3		N	-0-			-0-
02	2755 X	2691	-0-	-64	-0-	2691	3		N	-0-			-0-
03	2945 X	2885	-0-	-60	-0-	2885	3		N	-0-			-0-
04	2730 N	2699	-0-	-31	-0-	2699	3		N	-0-			-0-
05	2883 N	2803	-0-	-80	-0-	2803	3		N	-0-			-0-
*06	2790 N	2599	-0-	-191	-0-	2599	3		N	-0-			-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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 (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
*06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	899	N	756	-0-	-143	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	406	N	256	-0-	-150	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	403	N	181	-0-	-222	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2020

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	729	-0-	729	88557	729	3		N	-0-			-0-
02	SWR 10	686	-0-	686	89243	686	3		N	-0-			-0-
03	SWR 10	739	-0-	739	89982	739	3		N	-0-			-0-
04	SWR 10	693	-0-	693	90675	693	3		N	-0-			-0-
05	SWR 10	777	-0-	777	91452	777	3		N	-0-			-0-
*06	SWR 10	750	-0-	750	92202	750	3		N	-0-			-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3		N	-0-			-0-
02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3		N	-0-			-0-
03	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3		N	-0-			-0-
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3		N	-0-			-0-
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3		N	-0-			-0-
*06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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 (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	522 N	342	-0-	-180	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*06	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

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

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

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

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

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

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

01	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	377 N	367	-0-	-10	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961 N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
02	1508 N	348	-0-	-1160	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	1643 N	1141	-0-	-502	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
04	1500 N	1103	-0-	-397	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*06	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780

01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 286915 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			72
02	696 N	464	-0-	-232	-0-	464	2		N	-0-			72
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			72
04	570 N	363	-0-	-207	-0-	363	2		N	-0-			72
05	496 N	352	-0-	-144	-0-	352	2		N	-0-			72
06	390 N	295	-0-	-95	-0-	295	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

01	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3		N	-0-			-0-
02	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3		N	-0-			-0-
03	4867 X	4805	-0-	-62	-0-	4805	3		N	-0-			-0-
04	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3		N	-0-			-0-
05	4867 X	4459	-0-	-408	-0-	4459	3		N	-0-			-0-
*06	4710 X	2931	-0-	-1779	-0-	2931	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

01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
03	1736 N	1213	-0-	-523	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
04	1560 N	1247	-0-	-313	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
05	1457 N	1237	-0-	-220	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
*06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
03	1302 N	1209	-0-	-93	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1186	-0-	-44	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
*06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3		N	-0-			-0-
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3		N	-0-			-0-
03	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3		N	-0-			-0-
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3		N	-0-			-0-
05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
*06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	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

01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
*06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03	899	N	720	-0-	-179	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	882	-0-	-265	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1254	-0-	-138	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
*06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	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
01	713	N	451	-0-	-262	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	377	N	320	-0-	-57	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*06	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
*06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

01	4092	X	4081	-0-	-11	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3942	-0-	-18	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3976	-0-	-147	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
*06	3990	X	3779	-0-	-211	-0-	3779	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

01	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
*06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2511	-0-	-496	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
*06	2910	X	2401	-0-	-509	-0-	2401	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
*06	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2001	-0-	-200	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1963	-0-	-393	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*06	2040	N	1797	-0-	-243	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

01	2666	X	2051	-0-	-615	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
02	2494	X	1731	-0-	-763	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1887	-0-	-779	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1732	-0-	-848	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	1708	-0-	-958	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*06	1980	X	1688	-0-	-292	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
02	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2550	-0-	-90	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2652	-0-	-293	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
*06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2689	-0-	-380	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
*06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2862	-0-	-982	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2853	-0-	-278	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2626	-0-	-284	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
*06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	887	-0-	-476	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3159	-0-	59	59	3159	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3012	-0-	112	171	3012	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3132	-0-	32	203	3132	3			N	-0-					-0-
04	3222	X	3019	-0-	-203	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2698	-0-	-340	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
*06	2940	X	2289	-0-	-651	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	609	N	39	-0-	-570	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*06	540	N	291	-0-	-249	-0-	291	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2518	-0-	-152	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2528	-0-	-200	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
*06	2550	N	2272	-0-	-278	-0-	2272	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

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
*06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

01	1736	N	1333	-0-	-403	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1049	-0-	-720	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1164	-0-	-417	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
*06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	510	N	28	-0-	-482	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	527	N	109	-0-	-418	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
*06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
02	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
03	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
04	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
05	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
*06	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3		N	-0-			-0-
02	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3		N	-0-			-0-
03	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3		N	-0-			-0-
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3		N	-0-			-0-
05	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3		N	-0-			-0-
*06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3		N	-0-			-0-
02	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3		N	-0-			-0-
03	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3		N	-0-			-0-
04	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3		N	-0-			-0-
05	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3		N	-0-			-0-
*06	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3		N	-0-			-0-
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3		N	-0-			-0-
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3		N	-0-			-0-
04	2190 N	2146	-0-	-44	-0-	2146	3		N	-0-			-0-
05	2263 N	1597	-0-	-666	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
*06	2130 N	1383	-0-	-747	-0-	1383	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

01	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
*06	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	1154	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
02	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
*06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2020

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
02	783 N	779	-0-	-4	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	713 N	199	-0-	-514	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

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

01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
02	1508 N	1231	-0-	-277	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1612 N	1302	-0-	-310	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
04	1560 N	1331	-0-	-229	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
*06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
*06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*06	1110 N	1044	-0-	-66	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	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

01	4991	X	4894	-0-	-97	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
02	4640	X	4588	-0-	-52	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4662	-0-	-236	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4659	-0-	-81	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4805	-0-	-93	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
*06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

01	3875	X	2478	-0-	-1397	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	2185	-0-	-1440	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2071	-0-	-1060	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	1605	-0-	-1245	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1436	-0-	-1509	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*06	2400	X	1322	-0-	-1078	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

01	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
03	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
*06	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
*06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1872	-0-	-13	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
*06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4261	-0-	-203	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3780	-0-	-540	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4078	-0-	-386	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
*06	4320	X	4074	-0-	-246	-0-	4074	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	464	N	86	-0-	-378	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	540	N	47	-0-	-493	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	810	N	703	-0-	-107	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*06	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

01	2945	X	1573	-0-	-1372	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
03	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	791	-0-	-739	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	942	-0-	-1755	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*06	2250	N	548	-0-	-1702	-0-	548	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	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

01	1023	N	820	-0-	-203	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	957	N	757	-0-	-200	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
*06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2020

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
*06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	841	N	417	-0-	-424	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	899	N	573	-0-	-326	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	870	N	284	-0-	-586	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	434	N	44	-0-	-390	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	540	N	42	-0-	-498	-0-	42	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

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

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

01	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
*06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	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

01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
*06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

01	2077	N	633	-0-	-1444	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	982	-0-	-120	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	566	-0-	-488	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*06	1110	N	524	-0-	-586	-0-	524	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

01	2480	X	1544	-0-	-936	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
02	2291	X	1667	-0-	-624	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1761	-0-	-347	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1074	-0-	-816	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1278	-0-	-675	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*06	1710	X	1465	-0-	-245	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

01	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	377	N	334	-0-	-43	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	957	N	383	-0-	-574	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	899	N	579	-0-	-320	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
02	4669	X	1342	-0-	-3327	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	2645	-0-	-2656	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	2506	-0-	-2624	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	2593	-0-	-2708	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
*06	2550	X	2478	-0-	-72	-0-	2478	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 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
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	935	-0-	-367	-0-	935	3			N	-0-					62
02	1160	N	670	-0-	-490	-0-	670	3			N	-0-					62
03	961	N	675	-0-	-286	-0-	675	3			N	-0-					62
04	900	N	644	-0-	-256	-0-	644	3			N	-0-					62
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					62
*06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					62

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
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 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
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	783	N	765	-0-	-18	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
*06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1392	N	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	377	N	134	-0-	-243	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	465	N	240	-0-	-225	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2178	-0-	-838	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2149	-0-	-424	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3159	-0-	-65	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
*06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
02	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2020

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3		N	-0-			-0-
02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3		N	-0-			-0-
03	2883 X	2316	-0-	-567	-0-	2316	3		N	-0-			-0-
04	2790 X	163	-0-	-2627	-0-	163	3		N	-0-			-0-
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-			-0-
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	3937 X	3394	-0-	-543	-0-	3394	3		N	-0-			-0-
02	3683 X	2428	-0-	-1255	-0-	2428	3		N	-0-			-0-
03	3813 X	2971	-0-	-842	-0-	2971	3		N	-0-			-0-
04	3570 X	2738	-0-	-832	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
05	3689 X	2925	-0-	-764	-0-	2925	3		N	-0-			-0-
*06	3270 X	2870	-0-	-400	-0-	2870	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

01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3		N	-0-			-0-
02	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3		N	-0-			-0-
03	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3		N	-0-			-0-
04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3		N	-0-			-0-
05	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3		N	-0-			-0-
*06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1247	-0-	-203	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	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

01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*06	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

01	2635	X	2557	-0-	-78	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
02	2349	X	2113	-0-	-236	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1917	-0-	-594	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	1935	-0-	-525	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1706	-0-	-557	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
*06	1860	N	1581	-0-	-279	-0-	1581	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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
02	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
05	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
*06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3100 N	3122	-0-	22	22	3122	3			N	-0-					-0-
02	2118 N	2096	-0-	-22	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
04	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
05	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*06	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

01	3596 X	3206	-0-	-390	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
02	3364 X	3134	-0-	-230	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
03	3503 X	3299	-0-	-204	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
05	3348 X	3267	-0-	-81	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
*06	3240 X	3079	-0-	-161	-0-	3079	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410

01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
02	1015 N	993	-0-	-22	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	1020 N	496	-0-	-524	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	1054 N	705	-0-	-349	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
02	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
03	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
04	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
05	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
*06	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	1743	-0-	-365	-0-	1743	3	N	-0-			-0-
02	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3	N	-0-			-0-
03	2139 N	2084	-0-	-55	-0-	2084	3	N	-0-			-0-
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3	N	-0-			-0-
05	2139 N	1895	-0-	-244	-0-	1895	3	N	-0-			-0-
*06	2010 N	1733	-0-	-277	-0-	1733	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

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

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

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200

01	29357 X	27692	-0-	-1665	-0-	27692	3	N	-0-			-0-
02	26129 X	25607	-0-	-522	-0-	25607	3	N	-0-			-0-
03	27900 X	25002	-0-	-2898	-0-	25002	3	N	-0-			-0-
04	26910 X	26776	-0-	-134	-0-	26776	3	N	-0-			-0-
05	27683 X	27023	-0-	-660	-0-	27023	3	N	-0-			-0-
06	26790 X	25612	-0-	-1178	-0-	25612	3	N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

01	123442 X	120886	-0-	-2556	-0-	120886	3	N	-0-			-0-
02	115478 X	112206	-0-	-3272	-0-	112206	3	N	-0-			-0-
03	123442 X	114066	-0-	-9376	-0-	114066	3	N	-0-			-0-
04	117120 X	116406	-0-	-714	-0-	116406	3	N	-0-			-0-
05	121024 X	117224	-0-	-3800	-0-	117224	3	N	-0-			-0-
06	117000 X	111022	-0-	-5978	-0-	111022	3	N	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

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

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1736 X	536	-0-	-1200	-0-	179	1	357	2	N	-0-					4
*04	1050 X	195	-0-	-855	-0-	54	1	133	2	N	7					11
						8	9									
05	868 X	722	-0-	-146	-0-	214	1	508	2	N	-0-					11
06	690 X	336	-0-	-354	-0-	105	1	231	2	N	-0-					11

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

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-
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	339	1	1120	2	Y	-0-					-0-
*04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	370	1	913	2	Y	14					14
						15	9									
05	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	389	1	924	2	Y	-0-					14
06	1290 N	1212	-0-	-78	-0-	379	1	833	2	Y	-0-					14

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	427	1	1410	2	Y	-0-					-0-
*04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	526	1	1297	2	Y	14					14
						15	9									
05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	606	1	1437	2	Y	-0-					14
*06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	577	1	1268	2	Y	-0-					14

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

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
03	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	635	1	2098	2	N	-0-					43
*04	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	485	1	1492	2	N	-0-	35	7			8
05	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	610	1	1447	2	N	-0-					8
*06	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	619	1	1361	2	N	-0-					8

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

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-
03	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	628	1	2073	2	Y	-0-					-0-
*04	2610 N	2436	-0-	-174	-0-	720	1	1701	2	Y	14					14
						15	9									
05	2697 N	2496	-0-	-201	-0-	762	1	1734	2	Y	-0-					14
06	2610 N	2326	-0-	-284	-0-	748	1	1578	2	Y	-0-					14

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
03	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	151	1	3150	2	Y	-0-					-0-
*04	3270	X	3214	-0-	-56	-0-	147	1	3067	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	147	1	3118	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	144	1	2967	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
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-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	41	1	95	2	N	-0-					-0-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	30	1	73	2	N	8					8
							9	9									
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	32	1	75	2	N	-0-					8
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	32	1	71	2	N	-0-					8

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
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
03	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	554	1	1831	2	Y	-0-					38
*04	2250	N	1970	-0-	-280	-0-	568	1	1402	2	Y	-0-	24	7			14
05	2387	N	1903	-0-	-484	-0-	564	1	1339	2	Y	-0-					14
06	2310	N	1794	-0-	-516	-0-	561	1	1233	2	Y	-0-					14

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	573	1	1878	2	N	-0-					-0-
*04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	578	1	1426	2	N	8					8
							9	9									
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	635	1	1507	2	N	-0-					8
06	2370	N	2104	-0-	-266	-0-	658	1	1446	2	N	-0-					8

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	63	1	719	2	Y	-0-			-0-
*04	780	N	779	-0-	-1	-0-	36	1	743	2	Y	-0-			-0-
*05	806	N	794	-0-	-12	-0-	36	1	758	2	Y	-0-			-0-
*06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-			-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

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-
03	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	76	1	943	2	Y	-0-			-0-
*04	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	76	1	952	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	79	1	1014	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	905	-0-	-85	-0-	71	1	834	2	Y	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

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

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

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

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
05	T. A.	62	-0-	62	62	62	2		Y	-0-			66
06	T. A.	40	-0-	40	102	40	2		Y	-0-			66

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			109
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			109
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			109
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			109
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			109
06	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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

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-
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	545	1	1698	2	N	-0-					-0-
*04	480 N	403	-0-	-77	-0-	135	1	259	2	N	8					8
						9	9									
*05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	530	1	1183	2	N	-0-					8
*06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	448	1	919	2	N	-0-					8

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

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-
03	930 N	822	-0-	-108	-0-	215	1	607	2	N	-0-					-0-
*04	780 N	689	-0-	-91	-0-	196	1	484	2	N	8					8
						9	9									
05	806 N	637	-0-	-169	-0-	189	1	448	2	N	-0-					8
06	810 N	623	-0-	-187	-0-	195	1	428	2	N	-0-					8

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	321	1	1000	2	N	-0-					-0-
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	293	1	723	2	N	8					8
							9	9									
05	1240	N	374	-0-	-866	-0-	111	1	263	2	N	-0-					8
06	1290	N	449	-0-	-841	-0-	140	1	309	2	N	-0-					8

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	34	-0-	34	220	8	1	26	2	N	-0-					-0-
02	265		45	-0-	-220	-0-	11	1	34	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
03	3751	X	3670	-0-	-81	-0-	1043	1	2627	2	N	-0-					56
*04	3630	X	3617	-0-	-13	-0-	1044	1	2573	2	N	-0-	20	7			36
05	3751	X	3391	-0-	-360	-0-	1005	1	2386	2	N	-0-					36
06	3630	X	3207	-0-	-423	-0-	1003	1	2204	2	N	-0-					36

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	3007	X	1144	-0-	-1863	-0-	266	1	878	2	Y	-0-					-0-
*04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	14					14
05	4092	X	16	-0-	-4076	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					14
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					14

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

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-
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	181	1	3775	2	N	-0-					-0-
*04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	178	1	3712	2	N	-0-					-0-
*05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	175	1	3720	2	N	-0-					-0-
*06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	180	1	3693	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

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									
03	8959	X	6931	-0-	-2028	-0-	316	1	6613	2	N	2	9	1			10
							2	9									
*04	8250	X	6264	-0-	-1986	-0-	287	1	5977	2	N	-0-	10	7			-0-
05	6820	X	6646	-0-	-174	-0-	298	1	6348	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6046	-0-	-674	-0-	280	1	5766	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

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-
03	37175	X	37175	-0-	-0-	-0-	5047	1	32128	2	N	-0-					-0-
04	42570	X	35904	-0-	-6666	-0-	4783	1	31121	2	N	-0-					-0-
05	43989	X	35852	-0-	-8137	-0-	4672	1	31180	2	N	-0-					-0-
06	42570	X	3268	-0-	-39302	-0-	1875	1	1393	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

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
03	3038	X	2766	-0-	-272	-0-	156	1	2610	2	N	-0-					30
*04	2730	X	2544	-0-	-186	-0-	145	1	2399	2	N	-0-					30
05	2852	X	2721	-0-	-131	-0-	152	1	2569	2	N	-0-					30
06	2760	X	2652	-0-	-108	-0-	152	1	2500	2	N	-0-					30

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	605	1	12646	2	N	-0-					-0-
*04	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	527	1	10978	2	N	-0-					-0-
*05	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	530	1	11265	2	N	-0-					-0-
*06	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	535	1	10993	2	N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

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

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

01	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					133
02	261 N	226	-0-	-35	-0-	226	2			N	-0-					133
03	310 N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					133
04	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					133
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					133
*06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

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

SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

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

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

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

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

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

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2	N	-0-			-0-
02	203 N	190	-0-	-13	-0-	190	2	N	-0-			-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-			-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2	N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
*06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	118	181	1	71
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717

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
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
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	15	1	451	2	Y	-0-					8
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	14	1	455	2	Y	-0-					8
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	15	1	427	2	Y	-0-					8
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	14	1	403	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
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									
03	4309	X	2510	-0-	-1799	-0-	82	1	2419	2	Y	8					82
							9	9									
04	4170	X	2652	-0-	-1518	-0-	82	1	2555	2	Y	14					96
							15	9									
05	3286	X	2626	-0-	-660	-0-	86	1	2518	2	Y	20					116
							22	9									
06	2580	X	2345	-0-	-235	-0-	79	1	2248	2	Y	16					132
							18	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
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-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	472	2	N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	18	1	561	2	N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	736	2	N	-0-					-0-
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	21	1	615	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
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									
03	651	X	589	-0-	-62	-0-	18	1	546	2	Y	23					50
							25	9									
04	630	X	460	-0-	-170	-0-	14	1	436	2	Y	9					59
							10	9									
05	558	X	365	-0-	-193	-0-	12	1	345	2	Y	7					66
							8	9									
06	570	X	311	-0-	-259	-0-	10	1	292	2	Y	8					74
							9	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2573	X	1847	-0-	-726	-0-	60	1	1780	2	Y	6					52
							7	9									
04	2490	X	1960	-0-	-530	-0-	60	1	1888	2	Y	11					63
							12	9									
05	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	64	1	1851	2	Y	15					78
							17	9									
06	1830	X	1683	-0-	-147	-0-	56	1	1615	2	Y	11					89
							12	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
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									
03	2232	X	1741	-0-	-491	-0-	55	1	1620	2	N	60					226
							66	9									
04	2160	X	1625	-0-	-535	-0-	48	1	1519	2	N	53					279
							58	9									
05	2232	X	1682	-0-	-550	-0-	54	1	1565	2	N	57					336
							63	9									
06	2100	X	1386	-0-	-714	-0-	46	1	1310	2	N	27					363
							30	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

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
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	13	1	392	2	Y	-0-					9
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	2	Y	-0-					9
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	15	1	425	2	Y	-0-					9
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	2	Y	-0-					9

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

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
03	5549	X	2001	-0-	-3548	-0-	65	1	1936	2	Y	-0-					23
04	5370	X	1807	-0-	-3563	-0-	56	1	1751	2	Y	-0-					23
05	2976	X	1865	-0-	-1111	-0-	62	1	1803	2	Y	-0-					23
06	2880	X	1943	-0-	-937	-0-	66	1	1877	2	Y	-0-					23

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
03	341	N	212	-0-	-129	-0-	20	1	192	2	N	-0-					257
04	330	N	231	-0-	-99	-0-	22	1	209	2	N	-0-					257
05	310	N	80	-0-	-230	-0-	16	1	64	2	N	-0-					257
06	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	1			N	-0-					257

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1922	N	1384	-0-	-538	-0-	126	1	1258	2	N	-0-					131
04	1620	N	1221	-0-	-399	-0-	115	1	1106	2	N	-0-					131
05	1705	N	423	-0-	-1282	-0-	86	1	337	2	N	-0-					131
06	1350	N	83	-0-	-1267	-0-	83	1			N	-0-					131

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

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
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	31	1	436	2	N	-0-					53
04	450	N	315	-0-	-135	-0-	21	1	294	2	N	-0-					53
05	434	N	272	-0-	-162	-0-	22	1	250	2	N	-0-					53
06	450	N	99	-0-	-351	-0-	8	1	91	2	N	-0-					53

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

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									
03	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	45	1	1322	2	Y	55					90
							61	9									
04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	17	1	528	2	Y	11					101
							12	9									
05	1736	X	1144	-0-	-592	-0-	37	1	1082	2	Y	23					124
							25	9									
06	1680	X	1400	-0-	-280	-0-	46	1	1317	2	Y	34					158
							37	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

01	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					100
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					100
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					100
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

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-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	N	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

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-
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	96	1	2004	2	N	-0-					-0-
*04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	94	1	1961	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	89	1	1891	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1722	-0-	-318	-0-	80	1	1642	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	135	1	2825	2	N	-0-					-0-
*04	2910	X	2874	-0-	-36	-0-	132	1	2742	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	131	1	2777	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2796	-0-	-114	-0-	130	1	2666	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

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-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	N	-0-					-0-
*04	360	N	350	-0-	-10	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

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-
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	33	1	691	2	N	-0-					-0-
*04	720	N	528	-0-	-192	-0-	24	1	504	2	N	-0-					-0-
05	744	N	677	-0-	-67	-0-	30	1	647	2	N	-0-					-0-
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	34	1	690	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

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-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	31	1	652	2	Y	-0-					-0-
*04	660	N	586	-0-	-74	-0-	27	1	559	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	638	-0-	-106	-0-	29	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	29	1	604	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

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-
03	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	47	1	993	2	Y	-0-					-0-
*04	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	46	1	955	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	45	1	958	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	47	1	966	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	106	1	2225	2	N	-0-					-0-
*04	2160	N	1980	-0-	-180	-0-	91	1	1889	2	N	-0-					-0-
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	111	1	2361	2	N	-0-					-0-
*06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	108	1	2224	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

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-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	61	1	1269	2	N	-0-					-0-
*04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	1222	2	N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	59	1	1252	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	58	1	1201	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

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-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	-0-					-0-
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-					-0-
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

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-
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	93	1	1941	2	N	-0-					-0-
*04	2190	N	1773	-0-	-417	-0-	81	1	1692	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	94	1	1990	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1773	-0-	-207	-0-	82	1	1691	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

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

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-
03	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	94	1	1961	2	N	-0-					-0-
*04	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	93	1	1933	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	94	1	2004	2	N	-0-					-0-
*06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	94	1	1939	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

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-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-0-
*04	210	N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	2	N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
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-
03	1395 X	1243	-0-	-152	-0-	57	1	1186	2	Y	-0-			-0-
*04	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	67	1	1387	2	Y	-0-			-0-
05	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	61	1	1287	2	Y	-0-			-0-
*06	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	59	1	1216	2	Y	-0-			-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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

01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

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-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	N	-0-			-0-
*04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	2	N	-0-			-0-
05	744 N	733	-0-	-11	-0-	33	1	700	2	N	-0-			-0-
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	33	1	679	2	N	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

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-
03	1581 N	1209	-0-	-372	-0-	55	1	1154	2	N	-0-			-0-
*04	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	55	1	1148	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	544	-0-	-696	-0-	24	1	520	2	N	-0-			-0-
*06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	60	1	1233	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	46	1	959	2	Y	-0-	17	1			5
*04	1020	N	906	-0-	-114	-0-	41	1	858	2	Y	6					11
							7	9									
05	1054	N	993	-0-	-61	-0-	45	1	948	2	Y	-0-					11
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	47	1	966	2	Y	-0-					11

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

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-
03	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	143	1	2993	2	Y	-0-					-0-
*04	3270	X	2742	-0-	-528	-0-	126	1	2616	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2545	-0-	-586	-0-	114	1	2431	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2222	-0-	-808	-0-	103	1	2119	2	Y	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

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
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	790	2	N	33	176	1			128
							36	9									
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	78	1	720	2	N	214	140	1	33	7	169
							235	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	84	1	834	2	N	17					186
							19	9									
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	805	2	N	5					191
							6	9									

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

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-
03	961	N	942	-0-	-19	-0-	43	1	899	2	N	-0-					-0-
*04	900	N	880	-0-	-20	-0-	40	1	840	2	N	-0-					-0-
05	961	N	935	-0-	-26	-0-	42	1	893	2	N	-0-					-0-
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	42	1	854	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

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-
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	121	1	2525	2	N	-0-					-0-
*04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	117	1	2427	2	N	-0-					-0-
*05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	113	1	2402	2	N	-0-					-0-
*06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	114	1	2336	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

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-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1253	2	N	-0-					-0-
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	2	N	-0-					-0-
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	99	1	2116	2	N	-0-					-0-
*06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	89	1	1829	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	52	1	1085	2	Y	-0-					-0-
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	52	1	1087	2	Y	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	54	1	1142	2	Y	-0-					-0-
*06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	52	1	1072	2	Y	-0-					-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	60	1	603	2	Y	-0-	20	1			8
*04	630	N	423	-0-	-207	-0-	48	1	372	2	Y	3					11
							3	9									
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	59	1	587	2	Y	-0-					11
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	59	1	596	2	Y	-0-					11

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	147	1	2424	2	Y	2	18	1			21
							2	9									
*04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	168	1	2604	2	Y	11	16	1			16
							12	9									
05	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	139	1	2294	2	Y	1					17
							1	9									
06	2490	N	2400	-0-	-90	-0-	140	1	2260	2	Y	-0-					14

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	187	-0-	187	187	9	1	178	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
03	3751	X	3038	-0-	-713	-0-	139	1	2899	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3537	-0-	-93	-0-	162	1	3375	2	Y	-0-					-0-
*05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	152	1	3228	2	Y	-0-					-0-
*06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	150	1	3089	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

01	807	X	-0-	-0-	-807	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	-0-					-0-
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14		14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	806	N	651	-0-	-155	-0-	30	1	621	2	Y	-0-					-0-
*04	810	N	702	-0-	-108	-0-	32	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	719	-0-	-56	-0-	32	1	687	2	Y	-0-					-0-
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

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-
03	3503	X	3171	-0-	-332	-0-	145	1	3026	2	Y	-0-					-0-
*04	3390	X	3009	-0-	-381	-0-	138	1	2871	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2935	-0-	-413	-0-	132	1	2803	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2668	-0-	-452	-0-	124	1	2544	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

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-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	120	1	2518	2	N	-0-					-0-
*04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	118	1	2458	2	N	-0-					-0-
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	87	1	1859	2	N	-0-					-0-
*06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	97	1	1996	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	899	N	586	-0-	-313	-0-	27	1	559	2	N	-0-					-0-
*04	900	N	553	-0-	-347	-0-	25	1	528	2	N	-0-					-0-
05	806	N	632	-0-	-174	-0-	28	1	604	2	N	-0-					-0-
06	570	N	265	-0-	-305	-0-	12	1	253	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

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-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	46	1	952	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	758	-0-	-142	-0-	35	1	723	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	400	-0-	-561	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	923	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

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-
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	39	1	825	2	Y	-0-					-0-
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	39	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	828	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	38	1	785	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

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-
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	99	1	2077	2	N	-0-					-0-
*04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	98	1	2045	2	N	-0-					-0-
*05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	96	1	2035	2	N	-0-					-0-
*06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	96	1	1966	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	1860	N	995	-0-	-865	-0-	45	1	950	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1425	-0-	-285	-0-	65	1	1360	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	45	1	963	2	N	-0-			-0-
*06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	79	1	1628	2	N	-0-			-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

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-
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	104	1	2177	2	N	-0-			-0-
*04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	86	1	1788	2	N	-0-			-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	110	1	2348	2	N	-0-			-0-
*06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	98	1	2007	2	N	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

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-
03	2170	N	1743	-0-	-427	-0-	80	1	1663	2	N	-0-			-0-
*04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	120	1	2490	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	92	1	1961	2	N	-0-			-0-
*06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	117	1	2408	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

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-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	83	1	1093	2	N	-0-			-0-
*04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	81	1	1050	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	77	1	967	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	953	-0-	-187	-0-	73	1	880	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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-
03	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	46	1	967	2	N	-0-			-0-
*04	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	47	1	986	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	45	1	966	2	N	-0-			-0-
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	45	1	932	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
03	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	55	1	1153	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	54	1	1125	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1190	-0-	-205	-0-	53	1	1137	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	49	1	1015	2	Y	6					6
							7	9									

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

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-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

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-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	88	1	1843	2	N	-0-					-0-
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	N	-0-					-0-
05	713	N	425	-0-	-288	-0-	19	1	406	2	N	-0-					-0-
06	690	N	589	-0-	-101	-0-	27	1	562	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	2325	X	1709	-0-	-616	-0-	108	1	1601	2	Y	-0-					-0-
04	1800	X	1574	-0-	-226	-0-	72	1	1502	2	Y	-0-					-0-
05	2108	X	1070	-0-	-1038	-0-	48	1	1022	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	919	-0-	-1121	-0-	43	1	876	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	138	1	2892	2	N	-0-					-0-
*04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	150	1	3118	2	N	-0-					-0-
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	141	1	3001	2	N	-0-					-0-
*06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	140	1	2872	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
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-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
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-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
*04	270	N	255	-0-	-15	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	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
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-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	57	1	1199	2	Y	-0-					-0-
*04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	70	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	2	Y	-0-					-0-
*06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	62	1	1265	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
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
03	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	157	1	1670	2	Y	-0-					154
*04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	81	1	1695	2	Y	80	29	1			205
							88	9									
05	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	80	1	1697	2	Y	18					223
							20	9									
06	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	78	1	1607	2	Y	12					233
							13	9									

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2263	N	2249	-0-	-14	-0-	103	1	2146	2	Y	-0-					-0-
*04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	95	1	1983	2	Y	-0-					-0-
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	105	1	2239	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2188	-0-	-2	-0-	101	1	2087	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

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-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	61	1	1273	2	Y	-0-				-0-
*04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	60	1	1254	2	Y	-0-				-0-
05	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	59	1	1264	2	Y	-0-				-0-
06	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	59	1	1208	2	Y	-0-				-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

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-
03	1023	N	945	-0-	-78	-0-	43	1	902	2	N	-0-				-0-
*04	990	N	979	-0-	-11	-0-	45	1	934	2	N	-0-				-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	842	2	N	-0-				-0-
06	900	N	790	-0-	-110	-0-	37	1	753	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

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-
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	152	1	3186	2	N	-0-				-0-
*04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	164	1	3418	2	N	-0-				-0-
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	157	1	3349	2	N	-0-				-0-
*06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	136	1	2800	2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 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
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-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-

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
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-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	93	1	1952	2	Y	-0-					-0-
*04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	89	1	1844	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1283	-0-	-546	-0-	58	1	1225	2	Y	-0-					-0-
*06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	113	1	2315	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
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	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
01	682	N	11	-0-	-671	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	10	-0-	-193	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	38	-0-	-241	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	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
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-
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	160	1	3338	2	N	582	273	1			309
							640	9									
*04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	150	1	3116	2	N	-0-	309	7			-0-
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	145	1	3083	2	N	-0-					-0-
*06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	136	1	2797	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
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-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	62	1	1302	2	Y	-0-					-0-
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	66	1	1370	2	Y	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	69	1	1461	2	Y	-0-					-0-
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	68	1	1397	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
03	2108	N	1702	-0-	-406	-0-	78	1	1624	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1654	-0-	-386	-0-	76	1	1578	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1086	-0-	-1022	-0-	49	1	1037	2	Y	-0-					-0-
*06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	93	1	1909	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

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-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	2	Y	-0-					-0-
*04	600	N	541	-0-	-59	-0-	25	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	25	1	521	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	25	1	508	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

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									
03	713	N	82	-0-	-631	-0-	21	1	59	2	Y	2	9	1			10
							2	9									
*04	690	N	55	-0-	-635	-0-	31	1	11	2	Y	12	11	1			11
							13	9									
05	589	N	34	-0-	-555	-0-	19	1	15	2	Y	-0-					11
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					9

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

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-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	82	1	1705	2	Y	-0-					-0-
*04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	79	1	1650	2	Y	-0-					-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	91	1	1928	2	Y	-0-					-0-
*06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	92	1	1888	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

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-
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	25	1	527	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	24	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	25	1	528	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	25	1	511	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

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-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	984	2	Y	-0-					-0-
*04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	42	1	883	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	39	1	833	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	871	-0-	-119	-0-	40	1	831	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	71	1	1491	2	Y	-0-					-0-
*04	2160	N	1475	-0-	-685	-0-	68	1	1407	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	848	-0-	-1167	-0-	38	1	810	2	Y	-0-					-0-
*06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	91	1	1877	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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
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-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	83	1	1730	2	N	-0-					-0-
*04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	81	1	1687	2	N	-0-					-0-
*05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	81	1	1732	2	N	-0-					-0-
*06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	81	1	1672	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	105	1	2186	2	N	-0-					-0-
*04	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	103	1	2148	2	N	-0-					-0-
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	105	1	2224	2	N	-0-					-0-
*06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	74	1	1513	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	56	1	1176	2	Y	-0-					-0-
*04	1380	N	1246	-0-	-134	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	57	1	1215	2	Y	-0-					-0-
*06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	403	X	377	-0-	-26	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-
*04	390	X	323	-0-	-67	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	120	-0-	-283	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
*06	402	X	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	44	1	927	2	Y	-0-					-0-
*04	960	N	948	-0-	-12	-0-	43	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	44	1	931	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	42	1	871	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	49	1	1018	2	Y	-0-					-0-
*04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	58	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1333	-0-	-186	-0-	60	1	1273	2	Y	-0-					-0-
*06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1	990	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	131	1	2742	2	Y	-0-					-0-
*04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	135	1	2803	2	Y	-0-					-0-
*05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	130	1	2766	2	Y	-0-					-0-
*06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	130	1	2663	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	109	1	2284	2	N	-0-					-0-
*04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	110	1	2298	2	N	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	106	1	2247	2	N	-0-					-0-
*06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	87	1	1787	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
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-
03	3844	X	2291	-0-	-1553	-0-	606	1	1685	2	Y	-0-					-0-
*04	3690	X	2199	-0-	-1491	-0-	554	1	1645	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	1594	-0-	-1134	-0-	592	1	1002	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	1641	-0-	-999	-0-	573	1	1068	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
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-
03	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	84	1	1747	2	Y	-0-					-0-
*04	1920	N	1656	-0-	-264	-0-	76	1	1580	2	Y	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	86	1	1819	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1608	-0-	-162	-0-	75	1	1533	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
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-
03	2263	N	2069	-0-	-194	-0-	94	1	1975	2	Y	-0-					-0-
*04	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	96	1	1999	2	Y	-0-					-0-
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	100	1	2128	2	Y	-0-					-0-
*06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	98	1	2022	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
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-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	158	1	3308	2	Y	-0-					-0-
*04	3900	X	2719	-0-	-1181	-0-	125	1	2594	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3277	-0-	-753	-0-	147	1	3130	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3370	-0-	-530	-0-	156	1	3214	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
03	310	X	161	-0-	-149	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
*04	210	X	130	-0-	-80	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	217	X	166	-0-	-51	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
*06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-

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
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									
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	121	1	2540	2	Y	11	21	1			25
							12	9									
*04	2670	N	2538	-0-	-132	-0-	114	1	2373	2	Y	46	30	1	3	7	38
							51	9									
*05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	115	1	2456	2	Y	-0-					38
06	2580	N	2519	-0-	-61	-0-	116	1	2384	2	Y	17					55
							19	9									

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*04	805	X	805	-0-	-0-	-0-	37	1	768	2	Y	-0-					-0-
05	777	X	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	2	Y	-0-					-0-
*06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	95	1	1978	2	N	-0-					-0-
*04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	84	1	1745	2	N	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	71	1	1502	2	N	-0-					-0-
*06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	80	1	1655	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	88	1	1850	2	N	-0-					-0-
*04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	111	1	2312	2	N	-0-					-0-
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	102	1	2174	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1561	-0-	-329	-0-	72	1	1489	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	68	1	1425	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-					-0-
*05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	65	1	1380	2	Y	-0-					-0-
*06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	61	1	1258	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3503	X	1905	-0-	-1598	-0-	87	1	1818	2	Y	-0-					-0-
*04	3630	X	3334	-0-	-296	-0-	153	1	3181	2	Y	-0-					-0-
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	181	1	3854	2	Y	-0-					-0-
*06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	178	1	3670	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

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-
03	6045	X	6037	-0-	-8	-0-	305	1	5732	2	Y	-0-					-0-
*04	5910	X	5600	-0-	-310	-0-	285	1	5315	2	Y	-0-					-0-
05	6107	X	5995	-0-	-112	-0-	299	1	5696	2	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5898	-0-	-12	-0-	302	1	5596	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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

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-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
*04	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 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
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-
03	2356 X	2072	-0-	-284	-0-	124	1	1948	2	Y	-0-					-0-
*04	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	114	1	2379	2	Y	-0-					-0-
*05	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	121	1	2577	2	Y	-0-					-0-
06	2190 X	2083	-0-	-107	-0-	97	1	1986	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

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-
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	64	1	1333	2	Y	-0-					-0-
*04	3000 N	3825	-0-	825	825	175	1	3650	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	3405	-0-	305	1130	153	1	3252	2	Y	-0-					-0-
*06	2467 N	1337	-0-	-1130	-0-	62	1	1275	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-					-0-
*04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	2	Y	-0-					-0-
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	2	Y	-0-					-0-
06	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	48	1	979	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

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-
03	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	48	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	59	1	1237	2	Y	-0-					-0-
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	59	1	1260	2	Y	-0-					-0-
*06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	60	1	1235	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

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-
03	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	59	1	1242	2	Y	-0-					-0-
*04	1320 N	1275	-0-	-45	-0-	58	1	1217	2	Y	-0-					-0-
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	60	1	1284	2	Y	-0-					-0-
*06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	1214	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

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-
03	2573	X	2376	-0-	-197	-0-	108	1	2268	2	Y	-0-					-0-
*04	3030	X	1696	-0-	-1334	-0-	78	1	1618	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	1875	-0-	-1256	-0-	84	1	1791	2	Y	-0-					-0-
*06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	157	1	3224	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*04	270	N	104	-0-	-166	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

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-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	77	1	1603	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	73	1	1524	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	73	1	1562	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	72	1	1477	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

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-
03	3162	X	2269	-0-	-893	-0-	104	1	2165	2	Y	-0-					-0-
*04	2820	X	2320	-0-	-500	-0-	106	1	2214	2	Y	-0-					-0-
*05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	155	1	3306	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	1114	-0-	-1976	-0-	52	1	1062	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
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-
03	2201	X	1878	-0-	-323	-0-	86	1	1792	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1775	-0-	-325	-0-	81	1	1694	2	Y	-0-					-0-
05	2170	X	1816	-0-	-354	-0-	82	1	1734	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1786	-0-	-284	-0-	83	1	1703	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	67	1	1391	2	Y	-0-					-0-
*04	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	63	1	1313	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	64	1	1351	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	61	1	1257	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	44	1	929	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	835	-0-	-65	-0-	38	1	797	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	875	-0-	-55	-0-	39	1	836	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	835	-0-	-95	-0-	39	1	796	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	682	N	480	-0-	-202	-0-	22	1	458	2	Y	-0-					-0-
*04	630	N	451	-0-	-179	-0-	21	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	418	-0-	-140	-0-	19	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	329	-0-	-121	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	72	1	1495	2	N	-0-					-0-
*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	71	1	1468	2	N	-0-					-0-
*05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	80	1	1696	2	N	-0-					-0-
*06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	77	1	1578	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 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
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-
03	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	57	1	1199	2	Y	-0-					-0-
*04	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	53	1	1109	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	56	1	1199	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1002	-0-	-228	-0-	46	1	956	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	40	1	840	2	Y	-0-					-0-
*04	930	N	885	-0-	-45	-0-	41	1	844	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	790	-0-	-109	-0-	35	1	755	2	Y	-0-					-0-
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	42	1	872	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-
*04	240	N	234	-0-	-6	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	536	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	56	1	1178	2	Y	-0-					-0-
*04	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	50	1	1033	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	52	1	1100	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	48	1	994	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-					-0-
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2604	N	2511	-0-	-93	-0-	115	1	2396	2	Y	-0-					-0-
*04	2550	N	2408	-0-	-142	-0-	110	1	2298	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2311	-0-	-231	-0-	104	1	2207	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	1901	-0-	-529	-0-	88	1	1813	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	94	1	1975	2	Y	-0-					-0-
*04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	106	1	2201	2	Y	-0-					-0-
*05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	102	1	2166	2	Y	-0-					-0-
*06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	96	1	1966	2	Y	-0-					-0-

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
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-
03	3007	X	2645	-0-	-362	-0-	121	1	2524	2	N	-0-					-0-
*04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	144	1	2999	2	N	-0-					-0-
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	136	1	2888	2	N	-0-					-0-
*06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	134	1	2756	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	47	1	973	2	Y	-0-					-0-
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	46	1	949	2	Y	-0-					-0-
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	48	1	1018	2	Y	-0-					-0-
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	965	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

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-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

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-
03	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	54	1	1120	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	51	1	1064	2	Y	18	8	1			11
							20	9									
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	51	1	1082	2	Y	-0-					11
06	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	51	1	1040	2	Y	-0-					12

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

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-
03	1612	N	1317	-0-	-295	-0-	60	1	1257	2	N	-0-					-0-
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	58	1	1201	2	N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	52	1	1065	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

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-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	71	1	1480	2	Y	-0-					-0-
*04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	84	1	1758	2	Y	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	87	1	1849	2	Y	-0-					-0-
*06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	84	1	1718	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	2	Y	-0-					-0-
*04	570	N	509	-0-	-61	-0-	23	1	486	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	525	-0-	-188	-0-	24	1	501	2	Y	-0-					-0-
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

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-
03	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	78	1	1626	2	Y	-0-					-0-
*04	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	69	1	1435	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	74	1	1573	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1458	-0-	-192	-0-	68	1	1390	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
*04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	Y	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	59	1	1247	2	Y	-0-					-0-
*06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	2	Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

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-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

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-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

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

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	68	1	1418	2	Y	-0-					-0-
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	77	1	1612	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	76	1	1623	2	Y	-0-					-0-
*06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	76	1	1573	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

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-
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	50	1	1045	2	N	-0-					-0-
*04	990	N	916	-0-	-74	-0-	42	1	874	2	N	-0-					-0-
05	992	N	776	-0-	-216	-0-	35	1	741	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	728	-0-	-322	-0-	34	1	694	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

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-
03	2759	X	1784	-0-	-975	-0-	81	1	1703	2	Y	-0-					-0-
*04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	126	1	2632	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2665	-0-	-94	-0-	120	1	2545	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	1372	-0-	-1298	-0-	64	1	1308	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

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-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	63	1	1320	2	Y	-0-					-0-
*04	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	59	1	1261	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	60	1	1224	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

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-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	62	1	657	2	Y	-0-					-0-
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	61	1	650	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	61	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	61	1	625	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

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									
03	3937	X	3913	-0-	-24	-0-	177	1	3691	2	Y	41	144	1			168
							45	9									
*04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	172	1	3575	2	Y	202	178	1			192
							222	9									
*05	3937	X	3757	-0-	-180	-0-	169	1	3588	2	Y	-0-					192
06	3810	X	3726	-0-	-84	-0-	169	1	3481	2	Y	69					243
							76	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	81	1	1686	2	Y	3	7	1			9
							3	9									
*04	1770	N	1635	-0-	-135	-0-	74	1	1543	2	Y	16	12	1			13
							18	9									
05	1829	N	1529	-0-	-300	-0-	69	1	1460	2	Y	-0-					13
06	1710	N	200	-0-	-1510	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					13

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

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-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
*04	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

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-
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	117	1	2443	2	Y	-0-					-0-
*04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	111	1	2313	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	108	1	2308	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2354	-0-	-136	-0-	109	1	2245	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

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-
03	682	X	324	-0-	-358	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					-0-
*04	660	X	250	-0-	-410	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	682	X	199	-0-	-483	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	480	X	165	-0-	-315	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

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-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
*04	150	N	45	-0-	-105	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	82	1	1722	2	Y	-0-					-0-
*04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	78	1	1623	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1072	-0-	-664	-0-	48	1	1024	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1571	-0-	-109	-0-	73	1	1498	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

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-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	82	1	1717	2	N	-0-					-0-
*04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	75	1	1560	2	N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	81	1	1728	2	N	-0-					-0-
*06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	82	1	1678	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

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-
03	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	60	1	1264	2	N	-0-					-0-
*04	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	59	1	1226	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	60	1	1267	2	N	-0-					-0-
*06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	61	1	1248	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

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-
03	124	N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

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-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	90	1	1874	2	N	-0-					-0-
*04	1920	N	1615	-0-	-305	-0-	74	1	1541	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1273	-0-	-711	-0-	57	1	1216	2	N	-0-					-0-
*06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	96	1	1970	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
*04	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	403	N	166	-0-	-237	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
*04	360	N	112	-0-	-248	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
05	434	N	194	-0-	-240	-0-	9	1	185	2	N	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	837	N	711	-0-	-126	-0-	32	1	679	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	678	-0-	-132	-0-	31	1	647	2	Y	-0-					-0-
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	46	1	976	2	Y	-0-					-0-
*06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	58	1	1197	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2821	X	2051	-0-	-770	-0-	94	1	1957	2	Y	-0-					-0-
*04	2730	X	1811	-0-	-919	-0-	83	1	1728	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	1706	-0-	-650	-0-	77	1	1629	2	Y	-0-					-0-
06	1980	X	1396	-0-	-584	-0-	65	1	1331	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	100	1	2083	2	N	-0-					-0-
*04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	92	1	1915	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	86	1	1829	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	97	1	1996	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	90	1	1873	2	N	-0-					-0-
*04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	85	1	1778	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	60	1	1285	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	385	-0-	-965	-0-	18	1	367	2	N	-0-					-0-

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
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-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	83	1	1080	2	Y	-0-					-0-
*04	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	78	1	990	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	614	-0-	-626	-0-	57	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	79	1	1006	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
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-
03	3224 X	2566	-0-	-658	-0-	117	1	2449	2	Y	-0-					-0-
*04	2940 X	2484	-0-	-456	-0-	114	1	2370	2	Y	-0-					-0-
05	2945 X	2559	-0-	-386	-0-	115	1	2444	2	Y	-0-					-0-
06	2490 X	2471	-0-	-19	-0-	115	1	2356	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	55	1	1154	2	Y	-0-					-0-
*04	1230 N	1132	-0-	-98	-0-	52	1	1080	2	Y	-0-					-0-
05	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	51	1	1089	2	Y	-0-					-0-
06	1170 N	1054	-0-	-116	-0-	49	1	1005	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

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-
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	79	1	1644	2	Y	-0-					-0-
*04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	73	1	1526	2	Y	-0-					-0-
05	1736 N	1432	-0-	-304	-0-	64	1	1368	2	Y	-0-					-0-
06	1680 N	1236	-0-	-444	-0-	57	1	1179	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

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-
03	992 N	984	-0-	-8	-0-	45	1	939	2	Y	-0-					-0-
*04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	46	1	962	2	Y	-0-					-0-
05	899 N	537	-0-	-362	-0-	24	1	513	2	Y	-0-					-0-
*06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	45	1	928	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	69	1	802	2	Y	-0-					-0-
*04	840	N	821	-0-	-19	-0-	66	1	755	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	67	1	752	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	698	-0-	-142	-0-	61	1	637	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

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-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	23	1	490	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	22	1	465	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	22	1	468	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	22	1	449	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	143	1	2999	2	N	-0-					-0-
*04	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	119	1	2482	2	N	-0-					-0-
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	120	1	2552	2	N	-0-					-0-
*06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	128	1	2629	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

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-
03	2356	N	2138	-0-	-218	-0-	98	1	2040	2	N	-0-					-0-
*04	2250	N	2202	-0-	-48	-0-	101	1	2101	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2119	-0-	-206	-0-	95	1	2024	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1799	-0-	-271	-0-	83	1	1716	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

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-
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	90	1	1889	2	N	-0-					-0-
*04	1890	N	1869	-0-	-21	-0-	86	1	1783	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	81	1	1730	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	80	1	1636	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

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-
03	4836	X	3179	-0-	-1657	-0-	580	1	2599	2	Y	-0-					-0-
*04	4050	X	3791	-0-	-259	-0-	605	1	3186	2	Y	-0-					-0-
*05	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	682	1	4568	2	Y	-0-					-0-
*06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	658	1	4242	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	46	1	952	2	Y	-0-					-0-
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	43	1	903	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	930	-0-	-93	-0-	42	1	888	2	Y	-0-					-0-
*06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	45	1	924	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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	2	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
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-
03	992	N	793	-0-	-199	-0-	36	1	757	2	Y	-0-					-0-
*04	1020	N	653	-0-	-367	-0-	30	1	623	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	524	-0-	-220	-0-	24	1	500	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	639	-0-	-141	-0-	30	1	609	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
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-
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	71	1	1491	2	N	-0-					-0-
*04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	67	1	1390	2	N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	64	1	1351	2	N	-0-					-0-
*06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	61	1	1260	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
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-
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	80	1	1670	2	Y	-0-					-0-
*04	1560	N	1069	-0-	-491	-0-	49	1	1020	2	Y	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	86	1	1823	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	76	1	1572	2	Y	-0-					-0-

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
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-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					-0-
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	-0-					-0-
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	2	Y	-0-					-0-
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	99	1	2072	2	Y	-0-					-0-
*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	28	1	1362	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	29	1	1333	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	31	1	1342	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	67	1	1403	2	Y	-0-					-0-
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	63	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-					-0-
*06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	69	1	1419	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1829	N	1577	-0-	-252	-0-	72	1	1505	2	Y	-0-					-0-
*04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	84	1	1745	2	Y	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	82	1	1741	2	Y	-0-					-0-
*06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	81	1	1671	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	63	1	1313	2	Y	-0-					-0-
*04	1380	N	1135	-0-	-245	-0-	52	1	1083	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	63	1	1334	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	60	1	1233	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	67	1	1397	2	N	-0-					-0-
*04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	64	1	1334	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	64	1	1363	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	63	1	1299	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1302	N	931	-0-	-371	-0-	42	1	889	2	N	-0-					-0-
*04	1260	N	710	-0-	-550	-0-	33	1	677	2	N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	74	1	1567	2	N	-0-					-0-
*06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	1128	2	N	-0-					-0-

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
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-
03	3100	N	3372	-0-	272	272	154	1	3218	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3141	-0-	141	413	144	1	2997	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2888	-0-	-212	201	130	1	2758	2	N	-0-					-0-
*06	2935	X	2734	-0-	-201	-0-	127	1	2607	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
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
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-
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	84	1	1765	2	N	-0-					-0-
*04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	96	1	2008	2	N	-0-					-0-
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	94	1	2003	2	N	-0-					-0-
06	1800 N	1510	-0-	-290	-0-	70	1	1440	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
03	155 N	67	-0-	-88	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

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-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	480 N	65	-0-	-415	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

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-
03	3441 X	2830	-0-	-611	-0-	129	1	2701	2	Y	-0-					-0-
*04	2970 X	2632	-0-	-338	-0-	121	1	2511	2	Y	-0-					-0-
05	2759 X	2596	-0-	-163	-0-	117	1	2479	2	Y	-0-					-0-
06	2730 X	2429	-0-	-301	-0-	113	1	2316	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

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-
03	3875 X	2469	-0-	-1406	-0-	533	1	1936	2	Y	-0-					-0-
*04	3750 X	3173	-0-	-577	-0-	656	1	2517	2	Y	-0-					-0-
05	3875 X	3795	-0-	-80	-0-	706	1	3089	2	Y	-0-					-0-
*06	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	714	1	3521	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

01	1767 X	82	-0-	-1685	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	1653 X	-0-	-0-	-1653	-0-					Y	-0-					-0-
03	1767 X	314	-0-	-1453	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-
*04	1320 X	168	-0-	-1152	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	196 X	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	300 X	229	-0-	-71	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	96	1	2012	2	Y	-0-					-0-
*04	1950	N	1660	-0-	-290	-0-	76	1	1584	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	81	1	1729	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1679	-0-	-361	-0-	78	1	1601	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
03	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	54	1	1120	2	Y	-0-					-0-
*04	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	52	1	1083	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	48	1	1027	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	987	-0-	-153	-0-	46	1	941	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

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-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	782	2	Y	-0-					-0-
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	36	1	772	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	36	1	736	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

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-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	81	1	1703	2	N	-0-					-0-
*04	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	79	1	1654	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	79	1	1673	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	80	1	1644	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

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-
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	166	1	3468	2	N	-0-					-0-
*04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	154	1	3199	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	161	1	3435	2	N	-0-					-0-
*06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	180	1	3701	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4991	X	4444	-0-	-547	-0-	203	1	4241	2	N	-0-					-0-
*04	4740	X	4177	-0-	-563	-0-	191	1	3986	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4325	-0-	-356	-0-	194	1	4131	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4026	-0-	-444	-0-	187	1	3839	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6231	X	5447	-0-	-784	-0-	249	1	5198	2	Y	-0-					-0-
*04	6030	X	4971	-0-	-1059	-0-	228	1	4743	2	Y	-0-					-0-
05	6169	X	5391	-0-	-778	-0-	242	1	5149	2	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5134	-0-	-596	-0-	238	1	4896	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5425	X	4733	-0-	-692	-0-	216	1	4517	2	N	-0-					97
*04	5160	X	4707	-0-	-453	-0-	216	1	4491	2	N	-0-					97
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	256	1	5435	2	N	-0-					97
06	5160	X	4814	-0-	-346	-0-	223	1	4591	2	N	-0-					97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	13175	X	11637	-0-	-1538	-0-	529	1	11071	2	Y	34	60	1			62
							37	9									
*04	12510	X	10230	-0-	-2280	-0-	460	1	9576	2	Y	176	103	1			135
							194	9									
*05	12679	X	11213	-0-	-1466	-0-	503	1	10708	2	Y	2					137
							2	9									
06	11850	X	10492	-0-	-1358	-0-	487	1	10005	2	Y	-0-					137

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	43	1	920	2	N	-0-					64
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	44	1	932	2	N	-0-					64
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	42	1	884	2	N	-0-					64
06	930	N	828	-0-	-102	-0-	37	1	791	2	N	-0-					64

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					73
02	2900	N	3237	-0-	337	337	3229	2	8	9	N	7					80
03	3100	N	2842	-0-	-258	79	2842	2			N	-0-					80
04	2610	X	2510	-0-	-100	-0-	2504	2	6	9	N	5					85
05	2697	X	2346	-0-	-351	-0-	2346	2			N	-0-					85
06	2610	X	2192	-0-	-418	-0-	2192	2			N	-0-					85

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					83
02	1914	N	1599	-0-	-315	-0-	1599	2			N	-0-					83
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					83
04	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	1615	2			N	-0-					83
05	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	1428	2			N	-0-					83
*06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

01	1016	X	130	-0-	-886	-0-	130	2			N	-0-					132
02	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					132
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					132
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					132
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					132
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					132

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					70
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					70
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					70
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					70
05	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	3099	2			N	-0-					70
*06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

01	4960	X	4415	-0-	-545	-0-	4415	2			N	-0-					28
02	4524	X	4068	-0-	-456	-0-	4064	2	4	9	N	4					32
03	4867	X	3967	-0-	-900	-0-	3967	2			N	-0-					32
04	4710	X	3127	-0-	-1583	-0-	3127	2			N	-0-					32
05	4867	X	3880	-0-	-987	-0-	3880	2			N	-0-					32
06	4260	X	3794	-0-	-466	-0-	3794	2			N	-0-					32

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					73
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	2			N	-0-					73
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					73
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					73
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					73
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		577	-0-	577	577	577	2			Y	-0-					40
06	T. A.		63	-0-	63	640	63	2			Y	-0-					40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					6
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			Y	-0-					6
03	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					6
04	1860	X	652	-0-	-1208	-0-	652	2			Y	-0-					6
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					6
06	1860	X	1591	-0-	-269	-0-	1591	2			Y	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

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
03	2573	N	2453	-0-	-120	-0-	71	1	2382	2	N	-0-					10
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	77	1	2566	2	N	-0-					10
05	3100	N	3125	-0-	25	25	91	1	3034	2	N	-0-					10
*06	2854	N	2829	-0-	-25	-0-	82	1	2747	2	N	-0-					10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

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-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	26	1	860	2	N	-0-					-0-
04	870	N	605	-0-	-265	-0-	18	1	587	2	N	-0-					-0-
05	930	N	883	-0-	-47	-0-	26	1	857	2	N	-0-					-0-
06	870	N	812	-0-	-58	-0-	24	1	788	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	215	-0-	-250	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	464	N	181	-0-	-283	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	47	1	1565	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	46	1	1533	2	N	-0-					-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	64	1	2150	2	N	-0-					-0-
*06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	60	1	1992	2	N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
03	4216	X	4050	-0-	-166	-0-	118	1	3932	2	N	-0-					48
04	4080	X	3440	-0-	-640	-0-	100	1	3340	2	N	-0-					48
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	128	1	4259	2	N	-0-					48
*06	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	121	1	4019	2	N	-0-					48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
03	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	44	1	1479	2	N	-0-					28
04	1770	N	1173	-0-	-597	-0-	34	1	1139	2	N	-0-					28
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	55	1	1843	2	N	-0-					28
*06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	48	1	1606	2	N	-0-					28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	651	N	324	-0-	-327	-0-	9	1	315	2	N	-0-					25
04	750	N	4	-0-	-746	-0-	4	2			N	-0-					25
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					25
06	300	N	5	-0-	-295	-0-	5	2			N	-0-					25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
*06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	31	1	1037	2	N	-0-			-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	27	1	900	2	N	-0-			-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	16	1	519	2	N	-0-			-0-
*06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	27	1	901	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

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

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

01	992	X	607	-0-	-385	-0-	607	2			N	-0-			-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	4014	-0-	914	914	4014	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	3841	-0-	841	1755	3841	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	3693	-0-	593	2348	3693	2			N	-0-			-0-
*06	4548	X	2200	-0-	-2348	-0-	2200	2			N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2697	N	2687	-0-	-10	-0-	292	1	2332	2	N	57					97
							63	9									
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	291	1	2268	2	N	53					150
							58	9									
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	319	1	2317	2	N	49					199
							54	9									
06	2610	N	2390	-0-	-220	-0-	259	1	2089	2	N	38					237
							42	9									

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

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

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

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

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

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

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	188	1	4203	2	N	2					207
						2	9									
04	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	183	1	4079	2	N	4	184	1			27
						4	9									
05	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	239	1	5334	2	N	13					40
						14	9									
*06	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	211	1	4722	2	N	14					54
						15	9									

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	314	1	6561	2	Y	-0-			-0-
*04	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	308	1	6411	2	Y	-0-			-0-
*05	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	306	1	6516	2	Y	-0-			-0-
*06	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	304	1	6259	2	Y	-0-			-0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

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-
03	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	158	1	3298	2	Y	-0-			-0-
*04	3390 X	3236	-0-	-154	-0-	148	1	3088	2	Y	-0-			-0-
05	3534 X	3297	-0-	-237	-0-	148	1	3149	2	Y	-0-			-0-
06	3420 X	3032	-0-	-388	-0-	141	1	2891	2	Y	-0-			-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
06	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

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
03	2945 X	2136	-0-	-809	-0-	267	1	1869	2	N	-0-			87
04	2610 X	2094	-0-	-516	-0-	285	1	1809	2	N	-0-			87
05	2697 X	1624	-0-	-1073	-0-	253	1	1368	2	N	3			90
						3	9							
06	2250 X	1988	-0-	-262	-0-	272	1	1716	2	N	-0-			90

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1953 N	1829	-0-	-124	-0-	228	1	1601	2	N	-0-			-0-
04	1830 N	1750	-0-	-80	-0-	238	1	1512	2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1412	-0-	-448	-0-	221	1	1191	2	N	-0-			-0-
06	1770 N	1638	-0-	-132	-0-	224	1	1414	2	N	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

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
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	153	1	2125	2	N	-0-			18
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	157	1	2193	2	N	1			19
						1	9							
05	1984 N	1699	-0-	-285	-0-	138	1	1561	2	N	-0-			19
06	2190 N	1821	-0-	-369	-0-	147	1	1674	2	N	-0-			19

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

01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	N	1			181
02	957 N	925	-0-	-32	-0-	924	2	1	9	N	1			182
03	992 N	957	-0-	-35	-0-	956	2	1	9	N	1			183
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	997	2	1	9	N	1			184
*05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1	9	N	1			185
*06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	N	1			186

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

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							
03	775 N	556	-0-	-219	-0-	69	1	485	2	N	2			167
						2	9							
04	750 N	495	-0-	-255	-0-	67	1	427	2	N	1			168
						1	9							
05	589 N	576	-0-	-13	-0-	90	1	486	2	N	-0-			168
*06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	92	1	578	2	N	9			177
						10	9							

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

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-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	109	1	766	2	N	-0-			-0-
04	810 N	611	-0-	-199	-0-	83	1	528	2	N	-0-			-0-
05	868 N	698	-0-	-170	-0-	109	1	589	2	N	-0-			-0-
06	840 N	626	-0-	-214	-0-	86	1	540	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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) //CONT.// 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			28
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			28
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			28
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			28
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
06	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

01	2604 #	1039	-0-	-1565	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
02	1827 #	808	-0-	-1019	-0-	808	2			N	-0-			-0-
03	1581 #	353	-0-	-1228	-0-	353	2			N	-0-			-0-
04	1530 #	746	-0-	-784	-0-	746	2			N	-0-			-0-
05	1581 #	492	-0-	-1089	-0-	492	2			N	-0-			-0-
06	1020 #	262	-0-	-758	-0-	262	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

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
03	5735 X	3062	-0-	-2673	-0-	3048	2	14	9	N	13			176
04	4980 X	4010	-0-	-970	-0-	3988	2	22	9	N	20			196
05	4495 X	3875	-0-	-620	-0-	3858	2	17	9	N	15			211
06	4350 X	3959	-0-	-391	-0-	3945	2	14	9	N	13			224

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1891	N	1320	-0-	-571	-0-	1317	2	3	9	N	3					39
04	1500	N	1205	-0-	-295	-0-	1198	2	7	9	N	6					45
05	1860	N	1056	-0-	-804	-0-	1055	2	1	9	N	1					46
06	1290	N	1051	-0-	-239	-0-	1051	2			N	-0-					46

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					133
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					133
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					133
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					133
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					133
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					133

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

01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	902	2	3	9	N	3					55
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	N	4					59
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	2	10	9	N	9					68
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	848	2	25	9	N	23					91
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	810	2	11	9	N	10					101
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					6
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					6
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					6
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					6
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					6
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			178
02	14B2 EXT	6	-0-	6	18	6	2	N	-0-			178
03	14B2 EXT	6	-0-	6	24	6	2	N	-0-			178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			178
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			178

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	124	#	73	-0-	-51	-0-	39	2	34	9	N	31					199
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	80	2	78	9	N	71	170	1			100
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	58	2	35	9	N	32					132
*06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	41	2	55	9	N	50					182

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

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
03	2542	#	1910	-0-	-632	-0-	1865	2	45	9	N	41	179	1			53
04	2554	R	2554	-0-	-0-	-0-	2510	2	44	9	N	40					93
05	2633	R	2633	-0-	-0-	-0-	2610	2	23	9	N	21					114
06	2400	#	2195	-0-	-205	-0-	2195	2			N	-0-					114

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

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
03	3224	#	2033	-0-	-1191	-0-	2016	2	17	9	N	15					67
04	3300	#	3073	-0-	-227	-0-	3028	2	45	9	N	41					108
05	3410	#	2957	-0-	-453	-0-	2913	2	44	9	N	40					148
06	3300	#	2290	-0-	-1010	-0-	2282	2	8	9	N	7					155

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2480 #	1998	-0-	-482	-0-	1992	2	6	9	N	5					190
04	2310 #	1989	-0-	-321	-0-	1989	2			N	-0-	118	1			72
05	2387 #	1967	-0-	-420	-0-	1954	2	13	9	N	12					84
06	2280 #	1652	-0-	-628	-0-	1652	2			N	-0-					84

ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					38
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

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

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					69
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

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

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					27
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					27
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					27
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					27
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					27
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	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

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					77
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	N	-0-					77
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	3	N	-0-					77
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					77

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. 847991

DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	2	7	9	Y	6					7
04	510	N	281	-0-	-229	-0-	260	2	21	9	Y	19					26
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	504	2	3	9	Y	3					29
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	416	2	1	9	Y	1					30

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

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
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	2	7	9	Y	6					7
04	510	N	281	-0-	-229	-0-	260	2	21	9	Y	19					26
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	504	2	3	9	Y	3					29
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	416	2	1	9	Y	1					30

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

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
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1					3
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	60	2	4	9	Y	4					7
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2					9
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					9

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

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
03	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			Y	-0-					4
04	840	N	404	-0-	-436	-0-	368	2	36	9	Y	33					37
05	806	N	616	-0-	-190	-0-	616	2			Y	-0-					37
06	780	N	356	-0-	-424	-0-	356	2			Y	-0-					37

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

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
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					48
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					48
05	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					48
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					48

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

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
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	846	2	12	9	Y	11					14
04	930	N	522	-0-	-408	-0-	483	2	39	9	Y	35					49
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	944	2	7	9	Y	6					55
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	858	2	9	9	Y	8					63

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					107
04	390	N	160	-0-	-230	-0-	160	2			N	-0-					107
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					107
06	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	2			N	-0-					107

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
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
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	664	2	9	9	Y	8					11
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	314	2	23	9	Y	21					32
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					32
06	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	2			Y	-0-					32

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1455	2	6	9	N	5					189
04	1350	N	767	-0-	-583	-0-	767	2			N	-0-					189
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1385	2	4	9	N	4					193
06	1350	N	1067	-0-	-283	-0-	1053	2	14	9	N	13					206

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 045424 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
06	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

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
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	N	-0-					92
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	3	N	-0-					92
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	3	N	-0-					92
*06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	3	N	-0-					92

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	21	1	180	2	N	23					107
							25	9									
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	20	1	122	2	N	33					140
							36	9									
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	180	2	N	49					189
							54	9									
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	162	2	N	32					221
							35	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

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
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	40	1	347	2	N	1					119
							1	9									
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	39	1	235	2	N	2					121
							2	9									
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	39	1	262	2	N	2					123
							2	9									
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	35	1	257	2	N	-0-					123

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	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

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					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17	Y	-0-	27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17	Y	-0-	27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17	Y	-0-	27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17	Y	-0-	27

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

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-														
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	7	1	191	3	N	-0-			-0-
04	180 N	145	-0-	-35 B	-0-	4	1	141	3	N	-0-			-0-
05	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	7	1	234	3	N	-0-			-0-
*06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	5	1	185	3	N	-0-			-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

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-														
03	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	20	1	590	3	N	-0-			-0-
04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	11	1	391	3	N	-0-			-0-
05	620 N	455	-0-	-165 B	-0-	14	1	441	3	N	-0-			-0-
06	600 N	589	-0-	-11 B	-0-	15	1	574	3	N	-0-			-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

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-														
03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	5	1	162	3	N	-0-			-0-
04	210 N	174	-0-	-36 B	-0-	5	1	169	3	N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	7	1	223	3	N	-0-			-0-
*06	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	4	1	158	3	N	-0-			-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

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-														
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	3	1	86	3	N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

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-														
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	6	1	181	3	N	-0-			-0-
04	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	5	1	174	3	N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	7	1	215	3	N	-0-			-0-
*06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	5	1	178	3	N	-0-			-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																	
03	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	49	1	1440	3	N	4					50
							4	9									
04	1380	N	770	-0-	-610 B	-0-	22	1	744	3	N	4					54
							4	9									
05	1333	N	1238	-0-	-95 B	-0-	38	1	1198	3	N	2					56
							2	9									
06	1380	N	1224	-0-	-156 B	-0-	33	1	1189	3	N	2					58
							2	9									

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

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-																	
03	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	27	1	789	3	N	-0-					81
04	810	N	503	-0-	-307 B	-0-	14	1	489	3	N	-0-					81
05	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	24	1	751	3	N	2					83
							2	9									
06	780	N	611	-0-	-169 B	-0-	15	1	594	3	N	2					85
							2	9									

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

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-																	
03	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	9	1	262	3	N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	7	1	241	3	N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	8	1	264	3	N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	7	1	256	3	N	-0-					-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

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-																	
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	3	1	93	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	2	1	93	3	N	-0-					-0-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

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-																	
03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	4	1	104	3	N	-0-					23
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					23
05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	7	1	203	3	N	-0-					23
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					23

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
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-															
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-			58
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	3	1	102	3	N	-0-			58
05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	2	1	75	3	N	-0-			58
06	90	N	54	-0-	-36 B	-0-	1	1	53	3	N	-0-			58

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

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-															
03	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	5	1	140	3	N	-0-			94
04	240	N	178	-0-	-62 B	-0-	5	1	173	3	N	-0-			94
05	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	9	1	266	3	N	-0-			94
06	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	4	1	138	3	N	-0-			94

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

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-															
03	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	15	1	434	3	N	-0-			192
04	450	N	306	-0-	-144 B	-0-	9	1	297	3	N	-0-			192
05	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	15	1	463	3	N	-0-			192
*06	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	11	1	430	3	N	-0-			192

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-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

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-															
03	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	5	1	157	3	N	-0-			60
04	180	N	150	-0-	-30 B	-0-	4	1	140	3	N	5			65
							6	9							
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	7	1	212	3	N	-0-			65
*06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	4	1	172	3	N	-0-			65

LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

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-															
03	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	35	1	1028	3	N	2			102
							2	9							
04	1080	N	691	-0-	-389 B	-0-	20	1	667	3	N	4			106
							4	9							
05	1054	N	899	-0-	-155 B	-0-	28	1	871	3	N	-0-			106
06	1020	N	1004	-0-	-16 B	-0-	25	1	979	3	N	-0-			106

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
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-															
03	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	5	1	160	3	N	-0-			20
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	4	1	151	3	N	-0-			20
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	7	1	224	3	N	-0-			20
*06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	5	1	209	3	N	-0-			20

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

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-															
03	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	30	1	879	3	N	-0-			23
04	630	N	323	-0-	-307 B	-0-	9	1	314	3	N	-0-			23
05	713	N	661	-0-	-52 B	-0-	21	1	640	3	N	-0-			23
*06	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	18	1	711	3	N	-0-			23

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

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-															
03	279	N	185	-0-	-94 B	-0-	6	1	172	3	N	6			81
							7	9							
04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	5	1	172	3	N	6			87
							7	9							
05	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	8	1	259	3	N	4			91
							4	9							
*06	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	5	1	208	3	N	7			98
							8	9							

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-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

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-															
03	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	67	1	1976	3	N	-0-			130
04	1290	N	1074	-0-	-216 B	-0-	31	1	1043	3	N	-0-			130
05	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	46	1	1436	3	N	-0-			130
*06	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	41	1	1487	3	N	-0-			130

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

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-															
03	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	3	1	89	3	N	-0-			21
04	90	N	55	-0-	-35 B	-0-	2	1	53	3	N	-0-			21
05	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	6	1	175	3	N	-0-			21
06	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	2	1	59	3	N	-0-			21

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

REED (RODESSA) 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			29
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-			29
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-			29
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-			29
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-			29
06	1320	N	903	-0-	-417	-0-	903	2	N	-0-			29

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2	N	-0-			30
02	29	N	3	-0-	-26	-0-	3	2	N	-0-			30
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			30
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2	N	-0-			30
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-			30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

01	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2	N	-0-			-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-			-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-			-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-			-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-			-0-
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	2	N	-0-			-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	434	N	140	-0-	-294	-0-	140	2		N	-0-					-0-
02	551	N	142	-0-	-409	-0-	142	2		N	-0-					-0-
03	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2		N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-					-0-
*06	3000	N	7526	-0-	4526	4526	7526	2		N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

01	899	X	195	-0-	-704	-0-	195	2		N	-0-					-0-
02	580	X	353	-0-	-227	-0-	353	2		N	-0-					-0-
03	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-					-0-
04	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-					-0-
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2		N	-0-					-0-
*06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2		N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

01	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2		N	-0-					90
02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2		N	-0-					90
03	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2		N	-0-					90
04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2		N	-0-					90
05	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2		N	-0-					90
*06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2		N	-0-					90

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-					-0-
02	58	N	30	-0-	-28	-0-	30	2		N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
03	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6492	2	2	9	N	2	191	1			29
04	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6467	2	110	9	N	100					129
05	5952 X	5775	-0-	-177	-0-	5772	2	3	9	N	3					132
06	6240 X	4945	-0-	-1295	-0-	4910	2	35	9	N	32					164

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

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
03	465 N	410	-0-	-55	-0-	408	2	2	9	Y	2					15
04	450 N	305	-0-	-145	-0-	303	2	2	9	Y	2					17
05	341 N	307	-0-	-34	-0-	306	2	1	9	Y	1					18
06	390 N	287	-0-	-103	-0-	287	2			Y	-0-					18

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2020 - P/A 03/12/20

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STINSON, RAYFORD F. WELL #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2020 - P/A 03/12/20

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13295 - 13330

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2020 - P/A 03/12/20

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

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
03	2108 N	1698	-0-	-410	-0-	1655	2	43	9	N	39	188	1		90
04	2070 N	1113	-0-	-957	-0-	1076	2	37	9	N	34				124
05	2046 N	382	-0-	-1664	-0-	379	2	3	9	N	3				127
*06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1877	2	46	9	N	42				169

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

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
03	3100 N	2068	-0-	-1032	187	2051	2	17	9	Y	15	179	1		131
04	1530 N	1256	-0-	-274	-0-	1225	2	31	9	Y	28				159
05	1581 N	1241	-0-	-340	-0-	1224	2	17	9	Y	15				174
06	1530 N	1151	-0-	-379	-0-	1115	2	36	9	Y	33				207

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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

01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-				254
02	1827 N	1207	-0-	-620	-0-	1207	2			N	-0-				254
03	2108 N	976	-0-	-1132	-0-	974	2	2	9	N	2				256
04	2010 N	169	-0-	-1841	-0-	169	2			N	-0-				256
05	1302 N	392	-0-	-910	-0-	392	2			N	-0-				256
06	930 N	156	-0-	-774	-0-	156	2			N	-0-				256

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) //CONT.// 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
*06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CRATON OPERATING LLC 186717
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

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								
03	3100	N	3826	-0-	726	1877	974	1	2670	2	N	165	186	1		163
							182	9								
04	3000	N	2481	-0-	-519	1358	687	1	1708	2	N	78				241
							86	9								
05	3700	X	2342	-0-	-1358	-0-	706	1	1526	2	N	100				341
							110	9								
06	2340	X	1867	-0-	-473	-0-	583	1	1248	2	N	33				374
							36	9								

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

01	992	N	579	-0-	-413	-0-	264	1	280	2	N	32	195	1		58
							35	9								
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	205	1	922	2	N	15				73
							17	9								
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	256	1	701	2	N	14				87
							15	9								
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	359	1	894	2	N	78				165
							86	9								
05	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	303	1	654	2	N	59				224
							65	9								
*06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	325	1	697	2	N	75				299
							83	9								

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

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								
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	5	1	15	2	N	-0-				54
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	16	1	39	2	N	3				57
							3	9								
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	17	1	37	2	N	-0-				57
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	42				99

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1674	X	1496	-0-	-178	-0-	351	1	962	2	N	166					220
							183	9									
04	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	584	1	1454	2	N	124					344
							136	9									
05	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	729	1	1574	2	N	32					376
							35	9									
*06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	741	1	1585	2	N	115	179	1			312
							127	9									

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

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									
03	2170	N	1493	-0-	-677	-0-	269	1	1221	2	N	3					231
							3	9									
04	1860	N	1067	-0-	-793	-0-	193	1	874	2	N	-0-					231
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	306	1	1387	2	N	8					239
							9	9									
*06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	392	1	1776	2	N	-0-					239

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

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
03	1364	N	904	-0-	-460	-0-	904	2			N	-0-					228
04	1290	N	985	-0-	-305	-0-	985	2			N	-0-					228
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					228
*06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1432	2	4	9	N	4					232

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

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
03	2790	N	1940	-0-	-850	-0-	1900	2	40	9	N	36					116
04	2490	N	2167	-0-	-323	-0-	2112	2	55	9	N	50					166
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2031	2	65	9	N	59					225
*06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1873	2	44	9	N	40					265

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

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-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	9	1	86	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	967	-0-	-428	-0-	919	2	48	9	N	44	151	1			60
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	850	2	28	9	N	25					85
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	913	2	17	9	N	15					100
04	930	N	890	-0-	-40	-0-	870	2	20	9	N	18	13	1			105
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	891	2	34	9	N	31					136
*06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	848	2	46	9	N	42	25	1			153

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5540	2	285	9	N	259	243	1			120
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5124	2	136	9	N	124	162	1			82
03	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5507	2	21	9	N	19					101
04	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5245	2	362	9	N	329	420	1			10
*05	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5376	2	216	9	N	196					206
*06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5112	2	293	9	N	266	322	1			150

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1329	2	41	9	N	37	21	1			68
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1229	2	39	9	N	35					103
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1321	2	24	9	N	22					125
04	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	1258	2	12	9	N	11	126	1			10
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1289	2	54	9	N	49					59
*06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1226	2	62	9	N	56	35	1			80

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1232	2	154	9	N	140	142	1			26
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1140	2	129	9	N	117					143
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1225	2	19	9	N	17					160
04	1350	N	1213	-0-	-137	-0-	1166	2	47	9	N	43	193	1			10
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1195	2	288	9	N	262					272
*06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1137	2	136	9	N	124	216	1			180

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3380	-0-	-154	-0-	3230	2	150	9	N	136	219	1			50
02	3306	X	3088	-0-	-218	-0-	2988	2	100	9	N	91					141
03	3379	X	3278	-0-	-101	-0-	3211	2	67	9	N	61	182	1			20
04	3270	X	3100	-0-	-170	-0-	3058	2	42	9	N	38	43	1			15
*05	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	3134	2	154	9	N	140					155
06	3270	X	3138	-0-	-132	-0-	2980	2	158	9	N	144	86	1			213

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					482
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					483
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					494
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					495
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					496
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					497

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

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									
03	34052	X	34052	-0-	-0-	-0-	6963	1	27083	3	N	5	173	1			222
							6	9									
04	33307	X	33307	-0-	-0-	-0-	6716	1	26557	3	N	31					253
							34	9									
05	34915	X	34915	-0-	-0-	-0-	7042	1	27800	3	N	66	179	1			140
							73	9									
*06	33658	X	33658	-0-	-0-	-0-	6866	1	26751	3	N	37					177
							41	9									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

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									
03	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	4102	1	15955	3	N	14					102
							15	9									
04	18932	X	18932	-0-	-0-	-0-	3819	1	15101	3	N	11					113
							12	9									
05	19135	X	19135	-0-	-0-	-0-	3866	1	15261	3	N	7					120
							8	9									
*06	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	3537	1	13780	3	N	8					128
							9	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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	68	-0-	-48	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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-
03	3286 X	3138	-0-	-148	-0-	117	1	3021	2	N	-0-			-0-
04	3180 X	3051	-0-	-129	-0-	110	1	2941	2	N	-0-			-0-
05	3286 X	3104	-0-	-182	-0-	116	1	2988	2	N	-0-			-0-
06	3120 X	3081	-0-	-39	-0-	98	1	2983	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

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-
03	3038 X	251	-0-	-2787	-0-	9	1	242	2	N	-0-			-0-
04	630 X	221	-0-	-409	-0-	8	1	213	2	N	-0-			-0-
05	651 X	177	-0-	-474	-0-	7	1	170	2	N	-0-			-0-
06	630 X	190	-0-	-440	-0-	6	1	184	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

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-
03	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	269	1	6963	2	N	-0-			-0-
04	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	264	1	7041	2	N	-0-			-0-
05	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	307	1	7911	2	N	-0-			-0-
*06	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	267	1	8144	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

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-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	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

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-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	30	1	787	2	N	-0-			-0-
04	810 N	556	-0-	-254	-0-	20	1	536	2	N	-0-			-0-
05	806 N	490	-0-	-316	-0-	18	1	472	2	N	-0-			-0-
*06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	31	1	946	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	49811	X	49811	-0-	-0-	-0-	1851	1	47960	2	N	-0-					-0-
04	47520	X	44601	-0-	-2919	-0-	1611	1	42990	2	N	-0-					-0-
05	49104	X	43893	-0-	-5211	-0-	1638	1	42255	2	N	-0-					-0-
06	47520	X	46243	-0-	-1277	-0-	1470	1	44772	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

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-
03	775	N	570	-0-	-205	-0-	21	1	549	2	N	-0-					-0-
04	750	N	439	-0-	-311	-0-	16	1	423	2	N	-0-					-0-
05	651	N	76	-0-	-575	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
06	540	N	180	-0-	-360	-0-	6	1	174	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

01	13454	X	2732	-0-	-10722	-0-	95	1	2637	2	N	-0-					-0-
02	14326	X	-0-	-0-	-14326	-0-					N	-0-					-0-
03	15717	X	-0-	-0-	-15717	-0-					N	-0-					-0-
04	15210	X	-0-	-0-	-15210	-0-					N	-0-					-0-
05	15717	X	-0-	-0-	-15717	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

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-
03	11904	X	8073	-0-	-3831	-0-	300	1	7773	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	8704	-0-	-1856	-0-	314	1	8390	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	8626	-0-	-1418	-0-	322	1	8304	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	9210	-0-	-150	-0-	293	1	8917	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

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-
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	119	1	3076	2	N	-0-					-0-
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	104	1	2767	2	N	-0-					-0-
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	108	1	2795	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2506	-0-	-254	-0-	80	1	2426	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

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-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	125	1	3229	2	N	-0-					-0-
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	145	1	3882	2	N	-0-					-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	129	1	3319	2	N	-0-					-0-
*06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	108	1	3302	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	15593	X	9499	-0-	-6094	-0-	353	1	9146	2	N	-0-			-0-
04	15090	X	15072	-0-	-18	-0-	544	1	14528	2	N	-0-			-0-
05	15159	X	13452	-0-	-1707	-0-	502	1	12950	2	N	-0-			-0-
*06	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	471	1	14358	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

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-
03	6882	X	6441	-0-	-441	-0-	239	1	6202	2	N	-0-			-0-
04	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	231	1	6158	2	N	-0-			-0-
05	6541	X	6244	-0-	-297	-0-	233	1	6011	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	6188	-0-	-142	-0-	197	1	5991	2	N	-0-			-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

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-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-			-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	70	1	1545	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

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-
03	57877	X	50349	-0-	-7528	-0-	1871	1	48478	2	N	-0-			-0-
04	55260	X	48983	-0-	-6277	-0-	1769	1	47214	2	N	-0-			-0-
05	54126	X	49363	-0-	-4763	-0-	1842	1	47521	2	N	-0-			-0-
06	51030	X	47467	-0-	-3563	-0-	1509	1	45958	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

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-
03	1922	N	1227	-0-	-695	-0-	46	1	1181	2	N	-0-			-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	72	1	1918	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1390	-0-	-470	-0-	52	1	1338	2	N	-0-			-0-
*06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	68	1	2066	2	N	4	4	8	-0-
							4	9							

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
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-
03	22862 X	22862	-0-	-0-	-0-	850	1	22012	2	N	-0-					-0-
04	23044 X	23044	-0-	-0-	-0-	832	1	22212	2	N	-0-					-0-
05	23241 X	23241	-0-	-0-	-0-	867	1	22374	2	N	-0-					-0-
*06	22924 X	22924	-0-	-0-	-0-	729	1	22195	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

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-
03	36611 X	15337	-0-	-21274	-0-	570	1	14767	2	N	-0-					-0-
04	34470 X	21124	-0-	-13346	-0-	763	1	20361	2	N	-0-					-0-
05	35619 X	27169	-0-	-8450	-0-	1014	1	26155	2	N	-0-					-0-
06	34470 X	34238	-0-	-232	-0-	1088	1	33149	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	8 X	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	211 X	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	N	-0-					-0-
*06	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	58	1	1766	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

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-
03	41974 X	8175	-0-	-33799	-0-	304	1	7871	2	N	-0-					-0-
04	44314 X	44314	-0-	-0-	-0-	1601	1	42713	2	N	-0-					-0-
05	41974 X	23054	-0-	-18920	-0-	860	1	22194	2	N	-0-					-0-
*06	51011 X	51011	-0-	-0-	-0-	1621	1	49389	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2883 X	2364	-0-	-519	-0-	88	1	2276	2	N	-0-					-0-
04	2790 X	2338	-0-	-452	-0-	84	1	2254	2	N	-0-					-0-
05	2728 X	2286	-0-	-442	-0-	85	1	2201	2	N	-0-					-0-
06	2460 X	1752	-0-	-708	-0-	56	1	1696	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

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-
03	12152 X	11076	-0-	-1076	-0-	412	1	10664	2	N	-0-					-0-
04	11550 X	10734	-0-	-816	-0-	388	1	10346	2	N	-0-					-0-
05	11780 X	10615	-0-	-1165	-0-	396	1	10219	2	N	-0-					-0-
06	11190 X	9569	-0-	-1621	-0-	414	1	9155	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

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-
03	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	370	1	9580	2	N	-0-					-0-
04	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	215	1	5725	2	N	-0-					-0-
05	4867 X	4390	-0-	-477	-0-	164	1	4226	2	N	-0-					-0-
06	4710 X	3900	-0-	-810	-0-	124	1	3776	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

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-
03	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	119	1	3073	2	N	-0-					-0-
04	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	116	1	3095	2	N	-0-					-0-
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	118	1	3055	2	N	-0-					-0-
*06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	98	1	2975	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

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-
03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	143	1	3703	2	N	-0-					-0-
04	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	156	1	4161	2	N	-0-					-0-
05	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	154	1	3982	2	N	-0-					-0-
*06	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	150	1	4573	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

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-
03	13702 X	12457	-0-	-1245	-0-	463	1	11994	2	N	-0-					-0-
04	12630 X	12231	-0-	-399	-0-	442	1	11789	2	N	-0-					-0-
05	13051 X	11759	-0-	-1292	-0-	439	1	11320	2	N	-0-					-0-
06	12120 X	11241	-0-	-879	-0-	486	1	10755	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

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-
03	8649 X	7746	-0-	-903	-0-	288	1	7458	2	N	-0-					-0-
04	8370 X	7381	-0-	-989	-0-	267	1	7114	2	N	-0-					-0-
05	8556 X	7407	-0-	-1149	-0-	276	1	7131	2	N	-0-					-0-
06	8160 X	5842	-0-	-2318	-0-	253	1	5589	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
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-
03	930	N	631	-0-	-299	-0-	23	1	608	2	N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	28	1	754	2	N	-0-					-0-
05	589	N	490	-0-	-99	-0-	18	1	472	2	N	-0-					-0-
06	600	N	412	-0-	-188	-0-	13	1	399	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

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-
03	2046	N	1880	-0-	-166	-0-	70	1	1810	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1368	-0-	-612	-0-	49	1	1319	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1226	-0-	-510	-0-	46	1	1180	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1435	-0-	-395	-0-	62	1	1373	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

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-
03	59875	X	59875	-0-	-0-	-0-	2225	1	57650	2	N	-0-					-0-
04	48713	X	48713	-0-	-0-	-0-	1760	1	46953	2	N	-0-					-0-
05	47886	X	47886	-0-	-0-	-0-	1787	1	46099	2	N	-0-					-0-
*06	44938	X	44938	-0-	-0-	-0-	1428	1	43510	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

01	4154	X	3973	-0-	-181	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3216	-0-	-670	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
*06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
*06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

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-
03	1674	N	414	-0-	-1260	-0-	15	1	399	2	N	-0-					-0-
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	15	1	404	2	N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	2	N	-0-					-0-
06	390	N	171	-0-	-219	-0-	7	1	164	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

01	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
*06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3317	X	2878	-0-	-439	-0-	107	1	2771	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2844	-0-	-726	-0-	103	1	2741	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	2978	-0-	-711	-0-	111	1	2867	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2484	-0-	-1086	-0-	107	1	2376	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

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-
03	1271	N	431	-0-	-840	-0-	16	1	415	2	N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	41	1	1082	2	N	-0-					-0-
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	32	1	831	2	N	-0-					-0-
06	420	N	332	-0-	-88	-0-	14	1	318	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

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-
03	3162	X	2965	-0-	-197	-0-	110	1	2855	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2877	-0-	-183	-0-	104	1	2773	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2316	-0-	-753	-0-	86	1	2230	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2062	-0-	-818	-0-	66	1	1996	2	N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

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-
03	1364	N	829	-0-	-535	-0-	31	1	798	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	77	1	1998	2	N	-0-					-0-
*06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

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-
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	128	1	3330	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1301	-0-	-979	-0-	47	1	1254	2	N	-0-					-0-
05	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	250	1	6439	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	2011	-0-	-269	-0-	87	1	1924	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

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-
03	46934	X	41172	-0-	-5762	-0-	1530	1	39642	2	N	-0-					-0-
04	47190	X	37090	-0-	-10100	-0-	1340	1	35750	2	N	-0-					-0-
05	48763	X	41255	-0-	-7508	-0-	1539	1	39716	2	N	-0-					-0-
06	47190	X	43126	-0-	-4064	-0-	1371	1	41755	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-			-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-			-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-			-0-
02	3190	X	3051	-0-	-139	-0-	3051	2			N	-0-			-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-			-0-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-			-0-
05	3410	X	2306	-0-	-1104	-0-	2306	2			N	-0-			-0-
*06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-			-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

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-
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	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

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-
03	3100	N	3436	-0-	336	770	128	1	3308	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3322	-0-	322	1092	120	1	3202	2	N	-0-			-0-
05	4415	X	3323	-0-	-1092	-0-	124	1	3199	2	N	-0-			-0-
*06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	101	1	3074	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-			-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-			-0-
03	2542	N	2526	-0-	-16	-0-	2526	2			N	-0-			-0-
04	2490	N	2465	-0-	-25	-0-	2465	2			N	-0-			-0-
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-			-0-
06	2430	N	2420	-0-	-10	-0-	2420	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

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-
03	1970	N	1861	-0-	-109	-0-	69	1	1792	2	N	-0-			-0-
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	101	1	2682	2	N	-0-			-0-
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	102	1	2620	2	N	-0-			-0-
*06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	180	1	5490	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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-
03	58012 X	58012	-0-	-0-	-0-	2156	1	55856	2	N	-0-					-0-
04	56469 X	56469	-0-	-0-	-0-	2040	1	54428	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	56408 X	56408	-0-	-0-	-0-	2105	1	54303	2	N	-0-					-0-
*06	55499 X	55499	-0-	-0-	-0-	1764	1	53735	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

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-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	28	1	714	2	N	-0-					-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	19	1	513	2	N	-0-					-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	2	N	-0-					-0-
*06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	33	1	1018	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

01	2232 X	1937	-0-	-295	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
05	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
06	2160 N	2120	-0-	-40	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

01	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	3931	-0-	1031	1031	3931	2			N	-0-					-0-
03	3762 X	2731	-0-	-1031	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
04	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
05	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
*06	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

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-
03	217 N	93	-0-	-124	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	6	1	160	2	N	-0-					-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9300 X	6931	-0-	-2369	-0-	258	1	6673	2	N	-0-					-0-
04	9000 X	6706	-0-	-2294	-0-	242	1	6464	2	N	-0-					-0-
05	8463 X	4240	-0-	-4223	-0-	158	1	4082	2	N	-0-					-0-
06	6720 X	5479	-0-	-1241	-0-	174	1	5305	2	N	-0-					-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	812 N	735	-0-	-77	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	897	-0-	-153	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	900 N	840	-0-	-60	-0-	840	2			N	-0-					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

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-
03	39 X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
04	60 X	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
05	184 X	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	N	-0-					-0-
*06	75 X	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

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-
03	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	98	1	2539	2	N	-0-					-0-
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	77	1	2053	2	N	-0-					-0-
05	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	103	1	2654	2	N	-0-					-0-
*06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	73	1	2213	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	98	1	2528	2	N	-0-					-0-
04	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	101	1	2700	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	3359	-0-	259	259	125	1	3234	2	N	-0-					-0-
*06	3000 N	3074	-0-	74	333	98	1	2976	2	N	-0-					-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

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-
03	18073 X	14773	-0-	-3300	-0-	549	1	14224	2	N	-0-					-0-
04	17490 X	13699	-0-	-3791	-0-	495	1	13204	2	N	-0-					-0-
05	18073 X	12889	-0-	-5184	-0-	481	1	12408	2	N	-0-					-0-
06	16800 X	12740	-0-	-4060	-0-	405	1	12335	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	38750	X	16369	-0-	-22381	-0-	608	1	15761	2	N	-0-					-0-
04	37500	X	656	-0-	-36844	-0-	24	1	632	2	N	-0-					-0-
05	37913	X	2291	-0-	-35622	-0-	85	1	2206	2	N	-0-					-0-
06	34920	X	23697	-0-	-11223	-0-	753	1	22944	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

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-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
05	155	N	54	-0-	-101	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	7	1	198	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

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-
03	434	N	258	-0-	-176	-0-	10	1	248	2	N	-0-					-0-
04	270	N	175	-0-	-95	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	N	-0-					-0-
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	15	1	460	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000

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-
03	2294	X	1945	-0-	-349	-0-	72	1	1873	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	1770	-0-	-450	-0-	64	1	1706	2	N	-0-					-0-
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	127	1	3274	2	N	-0-					-0-
*06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	95	1	2903	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

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-
03	5580	X	4478	-0-	-1102	-0-	166	1	4312	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5299	-0-	-101	-0-	191	1	5108	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	3650	-0-	-2023	-0-	136	1	3514	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5342	-0-	-148	-0-	170	1	5172	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

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-
03	6479	X	5211	-0-	-1268	-0-	194	1	5017	2	N	-0-					-0-
04	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	225	1	6004	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	3745	-0-	-2331	-0-	140	1	3605	2	N	-0-					-0-
*06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	178	1	5433	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

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-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	23312 X	21146	-0-	-2166	-0-	786	1	20360	2	N	-0-			-0-
04	22560 X	20851	-0-	-1709	-0-	753	1	20098	2	N	-0-			-0-
05	23188 X	18736	-0-	-4452	-0-	699	1	18037	2	N	-0-			-0-
06	22050 X	1805	-0-	-20245	-0-	78	1	1727	2	N	-0-			-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

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-
03	15841 X	14705	-0-	-1136	-0-	546	1	14159	2	N	-0-			-0-
04	15330 X	14164	-0-	-1166	-0-	512	1	13652	2	N	-0-			-0-
05	15841 X	13447	-0-	-2394	-0-	502	1	12945	2	N	-0-			-0-
*06	14790 X	14790	-0-	-0-	-0-	470	1	14320	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

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-
03	37734 X	37734	-0-	-0-	-0-	1402	1	36332	2	N	-0-			-0-
04	31710 X	19254	-0-	-12456	-0-	696	1	18558	2	N	-0-			-0-
05	33387 X	24375	-0-	-9012	-0-	909	1	23466	2	N	-0-			-0-
06	33630 X	30342	-0-	-3288	-0-	964	1	29378	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

01	318308 X	272010	-0-	-46298	-0-	272010	2			N	-0-			-0-
02	283301 X	247317	-0-	-35984	-0-	247317	2			N	-0-			-0-
03	281914 X	263806	-0-	-18108	-0-	6251	1	257555	2	N	-0-			-0-
04	272820 X	237467	-0-	-35353	-0-	8578	1	228889	2	N	-0-			-0-
05	281294 X	211190	-0-	-70104	-0-	5739	1	205451	2	N	-0-			-0-
06	263250 X	230587	-0-	-32663	-0-	230587	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

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-			-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-			-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-			-0-
04	1440	N	978	-0-	-462	-0-	978	3			N	-0-			-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-			-0-
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	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

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-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	133	1	3458	2	N	-0-			-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	95	1	2827	2	N	-0-			-0-
05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	93	1	2103	2	N	-0-			-0-
06	2010	X	1876	-0-	-134	-0-	81	1	1795	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

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			43
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-			43
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			43
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			43
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
06	14B DENY		-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	14B DENY		-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

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
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-			59
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	10	1	138	2	N	-0-			59
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-			59
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	10	1	129	2	N	-0-			59

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	7	1	87	2	N	-0-					47
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	2					49
							2	9									
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	8	1	98	2	N	-0-					49
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					49

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
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
03	651	N	341	-0-	-310	-0-	25	1	315	2	N	1					132
							1	9									
04	540	N	435	-0-	-105	-0-	30	1	405	2	N	-0-	3	1			129
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	N	-0-					129
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	2	N	-0-					129

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
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									
03	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	104	1	1301	2	N	40					231
							44	9									
04	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	86	1	1164	2	N	17	199	1			49
							19	9									
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	110	1	1438	2	N	34					83
							37	9									
06	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	101	1	1273	2	N	19					102
							21	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
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									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	49	1	612	2	N	1					100
							1	9									
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	44	1	596	2	N	4	91	1			13
							4	9									
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	47	1	614	2	N	-0-					13
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	46	1	580	2	N	-0-					13

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
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									
03	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	139	1	1743	2	N	5					82
							6	9									
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	146	1	1976	2	N	17	95	1			4
							19	9									
05	2325	N	2020	-0-	-305	-0-	143	1	1876	2	N	1					5
							1	9									
06	1830	N	1357	-0-	-473	-0-	100	1	1257	2	N	-0-					5

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

01	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3		Y	-0-		33
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-		33
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		Y	-0-		33
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		Y	-0-		33
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		Y	-0-		33
06	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

01	5766	X	5361	-0-	-405	-0-	5361	3		Y	-0-		81
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3		Y	-0-		81
03	5766	X	5735	-0-	-31	-0-	5735	3		Y	-0-		81
04	6510	X	6500	-0-	-10	-0-	6500	3		Y	-0-		81
05	6727	X	6644	-0-	-83	-0-	6644	3		Y	-0-		81
06	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-				Y	NO RPT		81

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

01	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3		Y	-0-		40
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		Y	-0-		40
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		Y	-0-		40
*04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		Y	-0-		40
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		Y	-0-		40
06	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

01	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3		Y	-0-		83
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		Y	-0-		83
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		Y	-0-		83
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		Y	-0-		83
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		Y	-0-		83
06	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

01	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3		Y	-0-		22
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		Y	-0-		22
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-		22
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		Y	-0-		22
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		Y	-0-		22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		22

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					22
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					22
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					22
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					22
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					22
*06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					22

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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					3
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	142	2			N	-0-					3
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					3
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					3
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					3
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
03	1178	N	525	-0-	-653	-0-	16	1	503	2	Y	5	16	1			17
							6	9									
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					17
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					17
*06	3000	N	6227	-0-	3227	3227	179	1	5940	2	Y	98	17	1			98
							108	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1674	X	909	-0-	-765	-0-	27	1	873	2	Y	8	13	1			18
							9	9									
04	1350	X	1087	-0-	-263	-0-	37	1	1041	2	Y	8					26
							9	9									
05	1395	X	1082	-0-	-313	-0-	42	1	1034	2	Y	5					31
							6	9									
06	1350	X	722	-0-	-628	-0-	21	1	689	2	Y	11	31	1			11
							12	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	44	1	1407	2	Y	13	18	1			28
							14	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	33	1	940	2	Y	7					35
							8	9									
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	43	1	1072	2	Y	6					41
							7	9									
*06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	40	1	1320	2	Y	22	40	1			23
							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
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									
03	4247	X	3640	-0-	-607	-0-	110	1	3494	2	Y	33	60	1			81
							36	9									
04	4110	X	3031	-0-	-1079	-0-	103	1	2903	2	Y	23					104
							25	9									
05	4247	X	1349	-0-	-2898	-0-	52	1	1289	2	Y	7					111
							8	9									
06	4080	X	1186	-0-	-2894	-0-	34	1	1131	2	Y	19	109	1			21
							21	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

01	1147	N	988	-0-	-159	-0-	988	2			N	-0-					49
02	1073	N	757	-0-	-316	-0-	757	2			N	-0-					49
03	1147	N	946	-0-	-201	-0-	946	2			N	-0-					49
04	960	N	749	-0-	-211	-0-	749	2			N	-0-					49
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	951	2	21	9	N	19					68
06	930	N	538	-0-	-392	-0-	532	2	6	9	N	5					73

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

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									
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	135	1	4306	2	Y	40	49	1			80
							44	9									
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	120	1	3375	2	Y	28					108
							31	9									
05	3534	X	2131	-0-	-1403	-0-	83	1	2036	2	Y	11					119
							12	9									
06	3930	X	3265	-0-	-665	-0-	94	1	3115	2	Y	51	117	1			53
							56	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	22	1	705	2	Y	7	6	1			12
							8	9									
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					12
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					12
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

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
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									
03	651	N	269	-0-	-382	-0-	8	1	259	2	Y	2	11	1			11
							2	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	32	1	913	2	Y	7					18
							8	9									
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	57	1	1415	2	Y	7					25
							8	9									
*06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	44	1	1476	2	Y	24	25	1			24
							26	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

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
03	651	N	451	-0-	-200	-0-	12	1	439	2	N	-0-					250
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	19	1	648	2	N	-0-					250
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	7	1	361	2	N	-0-					250
06	450	N	241	-0-	-209	-0-	3	1	238	2	N	-0-					250

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	136	1	853	2	N	-0-					27
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	119	1	872	2	N	-0-					27
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	67	1	871	2	N	-0-					27
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	56	1	841	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	67	1	843	2	N	10					39
						11	9									
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	49	1	659	2	N	5					44
						6	9									
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	460	2	N	1					45
						1	9									
*06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	N	-0-					45

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	116 N	69	-0-	-47	-0-	5	1	64	2	N	-0-					58
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-					58
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	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
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									
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	171	1	2141	2	N	8	21	1			110
							9	9									
04	2250	N	2197	-0-	-53	-0-	150	1	2028	2	N	17	107	1			20
							19	9									
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	170	1	2221	2	N	7					27
							8	9									
*06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	170	1	2143	2	N	5					32
							6	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
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									
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	57	1	714	2	N	2	9	1			51
							2	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	53	1	721	2	N	37	80	1			8
							41	9									
05	837	N	789	-0-	-48	-0-	56	1	732	2	N	1					9
							1	9									
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	56	1	702	2	N	1					10
							1	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
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									
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	162	1	2032	2	N	6	21	1			40
							7	9									
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	151	1	2044	2	N	2	8	1			34
							2	9									
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	166	1	2180	2	N	4					38
							4	9									
*06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	161	1	2028	2	N	6					44
							7	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
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									
03	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	125	1	1566	2	N	13	17	1			82
							14	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	116	1	1570	2	N	4	7	1			79
							4	9									
05	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	123	1	1606	2	N	4					83
							4	9									
*06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	130	1	1642	2	N	8					91
							9	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	148	1	1951	2	N	5				70
							6	9								
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	147	1	1975	2	N	8				78
							9	9								
03	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	152	1	1898	2	N	2	20	1		60
							2	9								
04	2040	N	2000	-0-	-40	-0-	137	1	1860	2	N	3	8	1		55
							3	9								
05	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	147	1	1920	2	N	3				58
							3	9								
06	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	143	1	1807	2	N	3				61
							3	9								

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
03	4092 X	2825	-0-	-1267	-0-	2808	2	17	9	Y	15					130
04	3930 X	2607	-0-	-1323	-0-	2589	2	18	9	Y	16					146
05	3627 X	2600	-0-	-1027	-0-	2568	2	32	9	Y	29					175
06	3210 X	2760	-0-	-450	-0-	2741	2	19	9	Y	17					192

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
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	7341	-0-	7341	7341	7341	2			N	-0-					-0-
02	0	5278	-0-	5278	12619	5278	2			N	-0-					-0-
03	0	7362	-0-	7362	19981	7362	2			N	-0-					-0-
04	0	7158	-0-	7158	27139	7158	2			N	-0-					-0-
05	0	4627	-0-	4627	31766	4627	2			N	-0-					-0-
*06	14000	5758	-0-	-8242	23524	5758	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
03	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-
06	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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							
03	3069 X	3059	-0-	-10	-0-	456	1	2590	2	N	12			115
						13	9							
04	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	452	1	2374	2	N	5			120
						6	9							
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	474	1	2723	2	N	1			121
						1	9							
*06	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	470	1	2596	2	N	7			128
						8	9							

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019 - P/A 03/15/19

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
06	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

01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			Y	-0-			11
02	4408	X	2113	-0-	-2295	-0-	2113	2			Y	-0-			11
03	4712	X	3577	-0-	-1135	-0-	3577	2			Y	-0-			11
04	4560	X	4069	-0-	-491	-0-	4069	2			Y	-0-			11
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4768	2	2	9	Y	2			13
*06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			Y	-0-			13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - P/A 10/29/18

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

01	2418 X	241	-0-	-2177	-0-	241	2			N	-0-			20
02	2465 X	1727	-0-	-738	-0-	1727	2			N	-0-			20
03	2635 X	1891	-0-	-744	-0-	1839	2	52	9	N	47			67
04	2550 X	1444	-0-	-1106	-0-	1438	2	6	9	N	5			72
05	2356 X	1028	-0-	-1328	-0-	1028	2			N	-0-			72
*06	1830 X	832	-0-	-998	-0-	832	2			N	-0-			72

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	150	-0-	150	150	150	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	161	-0-	161	311	161	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	105	-0-	105	416	105	2			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	416					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	416					N	-0-			-0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

01	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-			6
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			6
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			6
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			6
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			6
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			6

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			1
02	1247 N	833	-0-	-414	-0-	833	2			N	-0-			1
03	1178 N	742	-0-	-436	-0-	742	2			N	-0-			1
04	1290 N	620	-0-	-670	-0-	620	2			N	-0-			1
05	899 N	488	-0-	-411	-0-	488	2			N	-0-			1
*06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			1

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

01	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-			16
02	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-			16
03	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-			16
04	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-			16
05	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5143	2	2	9	N	2			18
*06	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-			18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	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

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-
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	60	1	1369	2	N	-0-					-0-
04	1380 N	1146	-0-	-234	-0-	49	1	1097	2	N	-0-					-0-
05	1581 N	1544	-0-	-37	-0-	68	1	1476	2	N	-0-					-0-
06	1380 N	1209	-0-	-171	-0-	56	1	1153	2	N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

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
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	85	1	483	2	N	1					151
						1	9									
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	90	1	471	2	N	-0-					151
05	527 N	511	-0-	-16	-0-	76	1	435	2	N	-0-					151
06	540 N	488	-0-	-52	-0-	75	1	413	2	N	-0-					151

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

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									
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	94	1	531	2	N	1					22
						1	9									
04	450 N	163	-0-	-287	-0-	26	1	137	2	N	-0-					22
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	100	1	575	2	N	-0-					22
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	89	1	495	2	N	-0-					22

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

01	1581 N	924	-0-	-657	-0-	924	2			N	-0-					1
02	1479 N	791	-0-	-688	-0-	791	2			N	-0-					1
03	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					1
04	900 N	347	-0-	-553	-0-	347	2			N	-0-					1
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					1
06	570 N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

01	3100 N	3731	-0-	631	631	3731	2			N	-0-					47
02	2900 N	2724	-0-	-176	455	2724	2			N	-0-					47
03	2351 N	1896	-0-	-455	-0-	1896	2			N	-0-					47
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					47
05	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	N	1					48
06	1020 X	212	-0-	-808	-0-	212	2			N	-0-					48

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

01	1984	X	1192	-0-	-792	-0-	1192	2			N	-0-					7
02	1421	X	1327	-0-	-94	-0-	1327	2			N	-0-					7
03	1519	X	728	-0-	-791	-0-	728	2			N	-0-					7
04	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					7
05	1426	X	673	-0-	-753	-0-	673	2			N	-0-					7
06	1380	X	1138	-0-	-242	-0-	1138	2			N	-0-					7

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

01	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	2			N	-0-					9
02	377	N	357	-0-	-20	-0-	357	2			N	-0-					9
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					9
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					9
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					9
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					9

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

01	806	N	406	-0-	-400	-0-	406	2			N	-0-					1
02	435	N	364	-0-	-71	-0-	364	2			N	-0-					1
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					1
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					1
05	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	2			N	-0-					1
06	690	N	83	-0-	-607	-0-	83	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

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
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	61	1	1388	2	N	-0-					129
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	57	1	1280	2	N	-0-					129
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	67	1	1465	2	N	-0-					129
*06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	67	1	1384	2	N	-0-					129

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

01	5301	X	3826	-0-	-1475	-0-	3826	2			N	-0-					27
02	4930	X	4589	-0-	-341	-0-	4589	2			N	-0-					27
03	4774	X	1880	-0-	-2894	-0-	1880	2			N	-0-					27
04	4620	X	4322	-0-	-298	-0-	4322	2			N	-0-					27
05	4898	X	1096	-0-	-3802	-0-	1096	2			N	-0-					27
06	4740	X	4166	-0-	-574	-0-	4166	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					21
02	1218	N	445	-0-	-773	-0-	445	2			N	-0-					21
03	1209	N	431	-0-	-778	-0-	431	2			N	-0-					21
04	870	N	471	-0-	-399	-0-	471	2			N	-0-					21
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					21
06	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	2			N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	868	-0-	-248	-0-	868	2			N	-0-					1
02	899	N	719	-0-	-180	-0-	719	2			N	-0-					1
03	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					1
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					1
05	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			N	-0-					1
06	780	N	467	-0-	-313	-0-	467	2			N	-0-					1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	930	N	748	-0-	-182	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	961	N	618	-0-	-343	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					28
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					28
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					28
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					28
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					28
*06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					1
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					1
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					1
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					1
05	2635	X	2236	-0-	-399	-0-	2235	2	1	9	N	1					2
*06	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

01	1023	X	424	-0-	-599	-0-	424	2			N	-0-					13
02	957	X	893	-0-	-64	-0-	893	2			N	-0-					13
03	1023	X	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					13
04	960	X	630	-0-	-330	-0-	630	2			N	-0-					13
05	992	X	663	-0-	-329	-0-	663	2			N	-0-					13
06	930	X	644	-0-	-286	-0-	644	2			N	-0-					13

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					65
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					65
03	1085	N	437	-0-	-648	-0-	437	2			N	-0-					65
04	1590	N	1385	-0-	-205	-0-	1385	2			N	-0-					65
05	1643	N	1079	-0-	-564	-0-	1079	2			N	-0-					65
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					65

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

01	2511	X	964	-0-	-1547	-0-	964	2			N	-0-					68
02	2813	X	1316	-0-	-1497	-0-	1316	2			N	-0-					68
03	3007	X	1355	-0-	-1652	-0-	1355	2			N	-0-					68
04	2910	X	1324	-0-	-1586	-0-	1278	2	46	9	N	42					110
05	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2247	2	19	9	N	17					127
*06	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					127

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	116	-0-	116	236	116	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	106	-0-	106	342	106	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY	4460	-0-	4460	4802	4458	2	2	9	N	2					2
*06	11409 X	6607	-0-	-4802	-0-	6607	2			N	-0-					2

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

01	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					28
02	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					28
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					28
04	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3456	2	50	9	N	45					73
05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2833	2	19	9	N	17					90
*06	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					90

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

01	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					22
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					22
03	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					22
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					22
05	2387 N	1726	-0-	-661	-0-	1725	2	1	9	N	1					23
06	2310 N	2067	-0-	-243	-0-	2067	2			N	-0-					23

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

01	558 N	276	-0-	-282	-0-	276	2			N	-0-					26
02	377 N	241	-0-	-136	-0-	241	2			N	-0-					26
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					26
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					26
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1599	2	1	9	N	1					27
*06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					33
02	1856 N	1474	-0-	-382	-0-	1474	2			N	-0-					33
03	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					33
04	1920 N	687	-0-	-1233	-0-	687	2			N	-0-					33
05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2193	2	1	9	N	1					34
06	1920 N	1565	-0-	-355	-0-	1565	2			N	-0-					34

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

01	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	439	-0-	-956	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	510 N	382	-0-	-128	-0-	382	2			N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

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
03	3813 X	3354	-0-	-459	-0-	3354	2			N	-0-					63
04	3270 X	3248	-0-	-22	-0-	3215	2	33	9	N	30					93
05	3379 X	2912	-0-	-467	-0-	2901	2	11	9	N	10					103
06	3270 X	2553	-0-	-717	-0-	2553	2			N	-0-					103

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2359	-0-	-1423	-0-	2359	2			N	-0-					73
02	3538	X	2609	-0-	-929	-0-	2609	2			N	-0-					73
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					73
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					73
05	3131	X	1391	-0-	-1740	-0-	1391	2			N	-0-					73
06	3420	X	2726	-0-	-694	-0-	2726	2			N	-0-					73

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					63
02	1769	N	1731	-0-	-38	-0-	1731	2			N	-0-					63
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					63
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					63
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2190	2	1	9	N	1					64
06	1950	N	519	-0-	-1431	-0-	519	2			N	-0-					64

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					1
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					1
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					1
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					1
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3652	2	2	9	N	2					3
*06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					3

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
03	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3164	2	2	9	N	2					2
*06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

01	3100	N	3537	-0-	437	437	3537	2			N	-0-					27
02	2094	N	1657	-0-	-437	-0-	1657	2			N	-0-					27
03	3100	N	3318	-0-	218	218	3318	2			N	-0-					27
04	3289	X	3071	-0-	-218	-0-	3071	2			N	-0-					27
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3013	2	1	9	N	1					28
06	2460	X	2445	-0-	-15	-0-	2445	2			N	-0-					28

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					47
02	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					47
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					47
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					47
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2870	2	2	9	N	2					49
*06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					49

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	976	-0-	-109	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	957	N	885	-0-	-72	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	968	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					1
02	2175	X	1909	-0-	-266	-0-	1909	2			N	-0-					1
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					1
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					1
05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2600	2	1	9	N	1					2
06	2250	X	1120	-0-	-1130	-0-	1120	2			N	-0-					2

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
01	2139	N	1686	-0-	-453	-0-	1686	2			N	-0-					1
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					1
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	1	1	2426	2	N	-0-					1
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					1
05	2139	N	1677	-0-	-462	-0-	1677	2			N	-0-					1
06	2070	N	921	-0-	-1149	-0-	921	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 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
01	8165	X	2305	-0-	-5860	-0-	2305	2			N	-0-					49
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					49
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					49
04	2610	X	848	-0-	-1762	-0-	848	2			N	-0-					49
05	2697	X	959	-0-	-1738	-0-	959	2			N	-0-					49
06	2610	X	401	-0-	-2209	-0-	401	2			N	-0-					49

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 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
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					1
02	464	N	455	-0-	-9	-0-	455	2			N	-0-					1
03	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-					1
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					1
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					1
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					11
02	2494	X	2456	-0-	-38	-0-	2456	2			N	-0-					11
03	2666	X	2234	-0-	-432	-0-	2234	2			N	-0-					11
04	3180	X	2738	-0-	-442	-0-	2738	2			N	-0-					11
05	3286	X	1869	-0-	-1417	-0-	1868	2	1	9	N	1					12
06	3180	X	2038	-0-	-1142	-0-	2038	2			N	-0-					12

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					128
02	145	N	117	-0-	-28	-0-	117	2			N	-0-					128
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					128
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					128
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					128
*06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					128

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1406	2	1	9	N	1					1
*06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2416	-0-	-95	-0-	2416	2			N	-0-					25
02	2291	N	2271	-0-	-20	-0-	2271	2			N	-0-					25
03	2418	N	2013	-0-	-405	-0-	2013	2			N	-0-					25
04	2340	N	2139	-0-	-201	-0-	2139	2			N	-0-					25
05	2418	N	2199	-0-	-219	-0-	2198	2	1	9	N	1					26
*06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					26

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
01	2790	N	1072	-0-	-1718	-0-	1072	2			N	-0-					63
02	2494	N	536	-0-	-1958	-0-	536	2			N	-0-					63
03	2232	N	877	-0-	-1355	-0-	877	2			N	-0-					63
04	3000	N	3194	-0-	194	194	3194	2			N	-0-					63
05	2492	N	2298	-0-	-194	-0-	2297	2	1	9	N	1					64
*06	3000	N	3462	-0-	462	462	3462	2			N	-0-					64

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	110	-0-	110	110	110	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	113	-0-	113	223	113	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	105	-0-	105	328	105	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	198	-0-	198	526	198	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	526					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2493	-0-	-142	-0-	2493	2			N	-0-					1
02	2552	X	2504	-0-	-48	-0-	2504	2			N	-0-					1
03	2728	X	2162	-0-	-566	-0-	2162	2			N	-0-					1
04	2640	X	2259	-0-	-381	-0-	2259	2			N	-0-					1
05	2666	X	2478	-0-	-188	-0-	2477	2	1	9	N	1					2
06	2580	X	2248	-0-	-332	-0-	2248	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 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
01	2077	X	1942	-0-	-135	-0-	1942	2			N	-0-					1
02	1943	X	691	-0-	-1252	-0-	691	2			N	-0-					1
03	1798	X	722	-0-	-1076	-0-	722	2			N	-0-					1
04	1890	X	980	-0-	-910	-0-	980	2			N	-0-					1
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					1
*06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2545	-0-	-214	-0-	2545	2			N	-0-					38
02	3074	X	2460	-0-	-614	-0-	2460	2			N	-0-					38
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					38
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					38
05	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	3050	2	1	9	N	1					39
06	3180	X	2590	-0-	-590	-0-	2590	2			N	-0-					39

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					25
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					25
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					25
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					25
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					25
*06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					10
03	14B2 EXT	104	-0-	104	224	104	2			N	-0-					10
04	14B2 EXT	136	-0-	136	360	136	2			N	-0-					10
05	14B DENY	8663	-0-	8663	9023	8660	2	3	9	N	3					13
06	14B2 EXT	6698	-0-	6698	15721	6698	2			N	-0-					13

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

01	2046 N	1851	-0-	-195	-0-	1851	2			N	-0-					59
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					59
03	1860 N	1556	-0-	-304	-0-	1556	2			N	-0-					59
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					59
05	1891 N	875	-0-	-1016	-0-	875	2			N	-0-					59
06	1500 N	1359	-0-	-141	-0-	1359	2			N	-0-					59

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

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
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	2	N	-0-					104
04	360 N	280	-0-	-80	-0-	24	1	256	2	N	-0-					104
05	341 N	249	-0-	-92	-0-	21	1	228	2	N	-0-					104
06	330 N	229	-0-	-101	-0-	20	1	209	2	N	-0-					104

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

01	2883 X	1998	-0-	-885	-0-	1998	2			N	-0-					78
02	2291 X	1519	-0-	-772	-0-	1519	2			N	-0-					78
03	2046 X	853	-0-	-1193	-0-	853	2			N	-0-					78
04	1980 X	1825	-0-	-155	-0-	1825	2			N	-0-					78
05	1984 X	1483	-0-	-501	-0-	1482	2	1	9	N	1					79
06	1920 X	1904	-0-	-16	-0-	1904	2			N	-0-					79

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

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									
03	961 N	387	-0-	-574	-0-	31	1	332	2	N	22					132
						24	9									
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	109	1	1175	2	N	99	184	1			47
						109	9									
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	135	1	1448	2	N	-0-					47
*06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	132	1	1381	2	N	-0-					47

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					11
02	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					11
03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					11
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					11
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1986	2	1	9	N	1					12
*06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					12

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

01	3410 X	2701	-0-	-709	-0-	2701	2			N	-0-					2
02	3190 X	2171	-0-	-1019	-0-	2171	2			N	-0-					2
03	3317 X	2682	-0-	-635	-0-	2682	2			N	-0-					2
04	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					2
05	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5436	2	2	9	N	2					4
*06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					4

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

01	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					26
02	2900 N	3465	-0-	565	565	3465	2			N	-0-					26
03	3100 N	3936	-0-	836	1401	3936	2			N	-0-					26
04	3000 N	2796	-0-	-204	1197	2796	2			N	-0-					26
05	4808 X	3611	-0-	-1197	-0-	3609	2	2	9	N	2					28
*06	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					28

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

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
03	1457 X	1397	-0-	-60	-0-	59	1	1338	2	N	-0-					32
04	1680 X	1672	-0-	-8	-0-	72	1	1600	2	N	-0-					32
05	1767 X	1141	-0-	-626	-0-	50	1	1091	2	N	-0-					32
06	1710 X	493	-0-	-1217	-0-	23	1	470	2	N	-0-					32

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

01	1674 N	668	-0-	-1006	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	961 N	852	-0-	-109	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	840 N	696	-0-	-144	-0-	696	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2387 N	2157	-0-	-230	-0-	2157	2			N	-0-					51
02	2291 N	1574	-0-	-717	-0-	1574	2			N	-0-					51
03	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					51
04	2430 X	2391	-0-	-39	-0-	2391	2			N	-0-					51
05	2511 X	1938	-0-	-573	-0-	1938	2			N	-0-					51
06	2430 X	2350	-0-	-80	-0-	2350	2			N	-0-					51

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					1
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					1
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					1
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					1
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					1
*06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					1

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	469	1	5031	2	N	-0-					37
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	414	1	4471	2	N	-0-					37
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	394	1	4215	2	N	-0-					37
*06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	384	1	4019	2	N	-0-					37

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
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
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	467	1	5006	2	N	-0-					146
04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	424	1	4584	2	N	80	156	1			70
							88	9									
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	455	1	4867	2	N	-0-					70
*06	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	439	1	4588	2	N	-0-					70

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	406	N	230	-0-	-176	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	420	N	180	-0-	-240	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2270	-0-	-427	-0-	2270	2			N	-0-					4
02	2813	N	2804	-0-	-9	-0-	2804	2			N	-0-					4
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					4
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					4
05	3007	N	2670	-0-	-337	-0-	2669	2	1	9	N	1					5
06	2700	N	2616	-0-	-84	-0-	2616	2			N	-0-					5

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					70
02	1972	X	954	-0-	-1018	-0-	954	2			N	-0-					70
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					70
04	2040	X	504	-0-	-1536	-0-	504	2			N	-0-					70
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2823	2	1	9	N	1					71
06	2040	X	1539	-0-	-501	-0-	1539	2			N	-0-					71

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	110	-0-	110	110	110	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	107	-0-	107	217	107	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	217					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	217					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	217					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3423	-0-	-576	-0-	3423	2			N	-0-					26
02	3741	X	1854	-0-	-1887	-0-	1854	2			N	-0-					26
03	3999	X	3409	-0-	-590	-0-	3409	2			N	-0-					26
04	3870	X	3411	-0-	-459	-0-	3411	2			N	-0-					26
05	3410	X	2487	-0-	-923	-0-	2486	2	1	9	N	1					27
06	3300	X	1489	-0-	-1811	-0-	1489	2			N	-0-					27

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					12
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					12
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					12
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					12
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2124	2	1	9	N	1					13
*06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	325	1	495	2	N	-0-					128
04	660	N	590	-0-	-70	-0-	253	1	337	2	N	-0-					128
05	806	N	760	-0-	-46	-0-	315	1	445	2	N	-0-					128
06	780	N	659	-0-	-121	-0-	275	1	384	2	N	-0-					128

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	108	-0-	108	215	108	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	126	-0-	126	341	126	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	341					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2074	-0-	2074	2415	2074	2			N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					2
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					2
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					2
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					2
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3093	2	1	9	N	1					3
*06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					3

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

01	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					1
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					1
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					1
04	1380	N	396	-0-	-984	-0-	396	2			N	-0-					1
05	1426	N	296	-0-	-1130	-0-	296	2			N	-0-					1
06	1380	N	848	-0-	-532	-0-	848	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					1
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					1
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					1
04	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	2			N	-0-					1
05	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	2			N	-0-					1
06	810	N	340	-0-	-470	-0-	340	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

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
03	2294	N	2041	-0-	-253	-0-	86	1	1955	2	N	-0-					55
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	106	1	2366	2	N	-0-					55
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	103	1	2246	2	N	-0-					55
*06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	101	1	2085	2	N	-0-					55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

01	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-					1
02	783	N	526	-0-	-257	-0-	526	2			N	-0-					1
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					1
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					1
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					1
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					66
02	1566	N	776	-0-	-790	-0-	776	2			N	-0-					66
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					66
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					66
05	837	N	492	-0-	-345	-0-	492	2			N	-0-					66
06	600	N	398	-0-	-202	-0-	398	2			N	-0-					66

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

01	1085	N	878	-0-	-207	-0-	878	2			N	-0-					1
02	1711	N	1286	-0-	-425	-0-	1286	2			N	-0-					1
03	1054	N	588	-0-	-466	-0-	588	2			N	-0-					1
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					1
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1425	2	1	9	N	1					2
*06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					2

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	961	N	507	-0-	-454	-0-	507	2			N	-0-					30
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					30
03	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	2			N	-0-					30
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					30
05	837	N	592	-0-	-245	-0-	592	2			N	-0-					30
*06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					30

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

01	2914	X	2043	-0-	-871	-0-	2043	2			N	-0-					81
02	2610	X	2464	-0-	-146	-0-	2464	2			N	-0-					81
03	3193	X	2823	-0-	-370	-0-	2823	2			N	-0-					81
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					81
05	3193	X	1133	-0-	-2060	-0-	1133	2			N	-0-					81
*06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					81

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

01	1798	X	518	-0-	-1280	-0-	518	2			N	-0-					1
02	1595	N	871	-0-	-724	-0-	871	2			N	-0-					1
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					1
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					1
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					1
06	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	1117	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 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
01	1612	X	361	-0-	-1251	-0-	361	2			N	-0-					1
02	493	N	304	-0-	-189	-0-	304	2			N	-0-					1
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					1
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	2			N	-0-					1
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					1
06	330	N	128	-0-	-202	-0-	128	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

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									
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	264	1	1499	2	N	4					141
							4	9									
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	302	1	1587	2	N	1					142
							1	9									
05	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	249	1	1429	2	N	2					144
							2	9									
06	1710	N	1543	-0-	-167	-0-	236	1	1305	2	N	2					146
							2	9									

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

01	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	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

01	868	N	342	-0-	-526	-0-	342	2			N	-0-					74
02	812	N	558	-0-	-254	-0-	558	2			N	-0-					74
03	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					74
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					74
05	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					74
06	780	N	319	-0-	-461	-0-	319	2			N	-0-					74

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					25
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					25
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					25
04	300	N	183	-0-	-117	-0-	183	2			N	-0-					25
05	341	N	76	-0-	-265	-0-	76	2			N	-0-					25
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					25

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

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-
03	7254	X	5949	-0-	-1305	-0-	252	1	5697	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6621	-0-	-519	-0-	284	1	6337	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	5749	-0-	-1629	-0-	253	1	5496	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	4794	-0-	-2346	-0-	221	1	4573	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

01	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					32
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					32
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					32
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					32
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					32
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					32

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	87	N	49	-0-	-38	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

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-
03	6169	X	6141	-0-	-28	-0-	260	1	5881	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5756	-0-	-214	-0-	247	1	5509	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5886	-0-	-283	-0-	259	1	5627	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4930	-0-	-1010	-0-	227	1	4703	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

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-
03	16306	X	16108	-0-	-198	-0-	2761	1	13347	2	N	-0-					-0-
04	16284	X	16284	-0-	-0-	-0-	2778	1	13506	2	N	-0-					-0-
05	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	2816	1	12402	2	N	-0-					-0-
06	15600	X	13902	-0-	-1698	-0-	2713	1	11189	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

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-
03	13330	X	10153	-0-	-3177	-0-	1677	1	8476	2	N	-0-					-0-
04	13350	X	12762	-0-	-588	-0-	1749	1	11013	2	N	-0-					-0-
05	13795	X	11570	-0-	-2225	-0-	1848	1	9722	2	N	-0-					-0-
06	13350	X	10147	-0-	-3203	-0-	1757	1	8390	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	234	1	5296	2	N	-0-			-0-
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	189	1	4204	2	N	-0-			-0-
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	183	1	3977	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	3959	-0-	-331	-0-	183	1	3776	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

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-
03	13361	X	10129	-0-	-3232	-0-	3502	1	6627	2	N	-0-			-0-
04	12930	X	6529	-0-	-6401	-0-	3133	1	3396	2	N	-0-			-0-
05	12183	X	11325	-0-	-858	-0-	3786	1	7539	2	N	-0-			-0-
06	11790	X	11523	-0-	-267	-0-	3812	1	7711	2	N	-0-			-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

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
03	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	150	1	1611	2	N	-0-			54
04	1770	N	1642	-0-	-128	-0-	139	1	1503	2	N	-0-			54
05	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	142	1	1524	2	N	-0-			54
06	1710	N	1547	-0-	-163	-0-	135	1	1412	2	N	-0-			54

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

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
03	6789	X	6608	-0-	-181	-0-	6512	2	96	9	N	87			218
04	6570	X	6276	-0-	-294	-0-	6272	2	4	9	N	4	188	1	34
05	6665	X	5582	-0-	-1083	-0-	5580	2	2	9	N	2			36
06	6450	X	5717	-0-	-733	-0-	5717	2			N	-0-			36

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

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-
03	13268	X	12690	-0-	-578	-0-	537	1	12153	2	N	-0-			-0-
04	12840	X	10622	-0-	-2218	-0-	456	1	10166	2	N	-0-			-0-
05	13268	X	10300	-0-	-2968	-0-	454	1	9846	2	N	-0-			-0-
06	12270	X	11205	-0-	-1065	-0-	517	1	10688	2	N	-0-			-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

01	44	X	-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	Y	-0-					-0-
*04	210	N	197	-0-	-13	-0-	20	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	20	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	12	1	133	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 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
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-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
*04	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	131	1	2380	2	Y	-0-					-0-
*04	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	124	1	2250	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2395	-0-	-116	-0-	129	1	2266	2	Y	-0-					-0-
*06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	130	1	2379	2	Y	-0-					-0-

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
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
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	60	1	1081	2	Y	-0-					2
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	57	1	1026	2	Y	-0-	2	7			-0-
05	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	62	1	1098	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	57	1	1044	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	2233	X	5	-0-	-2228	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	175	X	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	Y	-0-					-0-
*06	497	X	497	-0-	-0-	-0-	40	1	457	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	71	1	619	2	Y	-0-					-0-
*04	690	N	627	-0-	-63	-0-	63	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	65	1	575	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	599	-0-	-61	-0-	49	1	550	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2511	X	2258	-0-	-253	-0-	232	1	2026	2	Y	-0-					23
*04	2250	X	919	-0-	-1331	-0-	93	1	825	2	Y	1	23	7			1
							1	9									
05	2511	X	2423	-0-	-88	-0-	247	1	2176	2	Y	-0-					1
06	2430	X	1512	-0-	-918	-0-	123	1	1389	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

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-
03	2697	N	2431	-0-	-266	-0-	250	1	2181	2	Y	-0-					-0-
*04	2460	N	2199	-0-	-261	-0-	222	1	1977	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2418	-0-	-93	-0-	246	1	2172	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2141	-0-	-199	-0-	174	1	1967	2	Y	-0-					-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

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
03	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	144	1	1259	2	Y	-0-					12
04	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	131	1	1161	2	Y	-0-	12	7			-0-
05	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	136	1	1202	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	106	1	1201	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

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-
03	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	208	1	1818	2	Y	-0-					-0-
*04	2490	N	1287	-0-	-1203	-0-	130	1	1157	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	1393	-0-	-1025	-0-	142	1	1251	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1433	-0-	-517	-0-	117	1	1316	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

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-
03	1488	X	754	-0-	-734	-0-	78	1	676	2	Y	-0-					-0-
*04	1320	X	647	-0-	-673	-0-	65	1	582	2	Y	-0-					-0-
05	1333	X	610	-0-	-723	-0-	62	1	548	2	Y	-0-					-0-
06	1290	X	622	-0-	-668	-0-	51	1	571	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

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
03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	148	1	2680	2	Y	3					23
							3	9									
*04	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	143	1	2584	2	Y	-0-	23	7			-0-
05	2883	N	2714	-0-	-169	-0-	146	1	2568	2	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2644	-0-	-86	-0-	137	1	2507	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2046	X	1153	-0-	-893	-0-	119	1	1034	2	Y	-0-					53
*04	1650	X	866	-0-	-784	-0-	88	1	778	2	Y	-0-	53	7			-0-
05	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	182	1	1604	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	775	-0-	-845	-0-	63	1	712	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

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-
03	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	188	1	1637	2	Y	-0-					-0-
*04	1830	N	1620	-0-	-210	-0-	164	1	1456	2	Y	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	187	1	1649	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	138	1	1552	2	Y	-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

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
03	3038	X	2684	-0-	-354	-0-	31	1	2653	2	N	-0-					20
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	30	1	2824	2	N	-0-					20
05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	30	1	2826	2	N	-0-					20
*06	3000	N	3016	-0-	16	16	30	1	2986	3	N	-0-					20

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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

01	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					1
02	493	N	471	-0-	-22	-0-	471	3			N	-0-					1
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					1
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					1
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					1
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
03	5549	X	4653	-0-	-896	-0-	4652	3	1	9	N	1	1	1			1
04	5370	X	4403	-0-	-967	-0-	4401	3	2	9	N	2	2	1			1
05	5456	X	4197	-0-	-1259	-0-	4196	3	1	9	N	1					2
06	5280	X	3409	-0-	-1871	-0-	3407	3	2	9	N	2	2	1			2

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
02	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	651	-0-	-434	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	973	-0-	-107	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
*06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
*06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			Y	-0-					-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			Y	-0-					-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-
*06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3521	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					18
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	3			Y	-0-					18
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					18
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					18
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					18
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2604	X	2569	-0-	-35	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2087	-0-	-433	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2221	-0-	-383	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2226	-0-	-294	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	473	-0-	-20	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	283	-0-	-65	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	260	-0-	-1	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	127	-0-	-163	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	173	-0-	-127	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
02	957	N	938	-0-	-19	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	971	-0-	-49	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

01	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
02	1189	N	972	-0-	-217	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	977	-0-	-201	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	906	-0-	-174	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	779	-0-	-181	-0-	779	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 #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	4709	X	330	-0-	-4379	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
02	1276	N	159	-0-	-1117	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
02	2900	N	4607	-0-	1707	1707	4607	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	6962	-0-	3862	5569	6961	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3000	N	5933	-0-	2933	8502	5931	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	14114	X	5612	-0-	-8502	-0-	5612	3			Y	-0-					-0-
*06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5129	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

01	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	783	-0-	-29	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

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-
03	2688	N	2171	-0-	-517	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			Y	-0-					-0-
05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			Y	-0-					-0-
*06	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4305	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

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-
03	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	3286	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					-0-
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3226	-0-	-14	-0-	3225	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
02	522	N	510	-0-	-12	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			Y	-0-					-0-
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3688	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2666	X	950	-0-	-1716	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
06	2580	X	1013	-0-	-1567	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			Y	-0-					-0-
04	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-
*06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	28	-0-	-220	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
*06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-

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
01	3286	X	2119	-0-	-1167	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			Y	-0-					-0-
03	3193	X	1868	-0-	-1325	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
04	2040	X	1333	-0-	-707	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	1125	-0-	-2316	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	1003	-0-	-2327	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	65	-0-	-51	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

01	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
02	1334	N	1333	-0-	-1	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1099	-0-	-327	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	939	-0-	-621	-0-	939	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

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-
03	3038	N	2836	-0-	-202	-0-	2836	3			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2769	-0-	-81	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2774	-0-	-109	-0-	2774	3			Y	-0-					-0-
06	2730	N	2588	-0-	-142	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

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-
03	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7258	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7683	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	6851	X	5946	-0-	-905	-0-	5946	3			Y	-0-					-0-
*06	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6923	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

01	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
02	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	827	-0-	-73	-0-	827	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

01	1767	N	1066	-0-	-701	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
02	1653	N	504	-0-	-1149	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	737	-0-	-906	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	255	-0-	-765	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	397	-0-	-323	-0-	397	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	508	-0-	-302	-0-	508	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

01	3670	X	599	-0-	-3071	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	57	-0-	-320	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	68	-0-	-335	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

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-
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2423	-0-	-37	-0-	2423	3			Y	-0-					-0-
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

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-
03	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	4694	3			Y	-0-					-0-
04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4658	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4712	X	4261	-0-	-451	-0-	4261	3			Y	-0-					-0-
06	4560	X	3462	-0-	-1098	-0-	3461	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2635	X	2496	-0-	-139	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2393	-0-	-97	-0-	2393	3			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2402	-0-	-171	-0-	2402	3			Y	-0-					-0-
06	2460	X	2341	-0-	-119	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

01	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
02	551	N	517	-0-	-34	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

01	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
*06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			Y	-0-					-0-
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3948	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			Y	-0-					-0-
*06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3808	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	21	-0-	-279	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

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-
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	2676	3			Y	-0-					-0-
06	2610	N	2526	-0-	-84	-0-	2526	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 #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
02	609	N	443	-0-	-166	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	393	-0-	-289	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	456	-0-	-174	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1546	-0-	-20	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
02	1885	N	1785	-0-	-100	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	1946	3			Y	-0-					-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-
*06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1399	N	1162	-0-	-237	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
02	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
03	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-
04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
05	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
06	180	X	155	-0-	-25	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

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-
03	2666	N	2643	-0-	-23	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2372	-0-	-208	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
*06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	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 #: 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
01	806	N	513	-0-	-293	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
02	754	N	567	-0-	-187	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	482	-0-	-324	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	154	-0-	-356	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	224	-0-	-396	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	172	-0-	-308	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

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-
03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5899	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5160	X	4678	-0-	-482	-0-	4677	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5332	X	4787	-0-	-545	-0-	4787	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4826	-0-	-334	-0-	4824	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
02	1450	N	1404	-0-	-46	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
*06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

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-
03	2759	X	2133	-0-	-626	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			Y	-0-					-0-
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			Y	-0-					-0-
*06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

01	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
02	2117	N	1323	-0-	-794	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			Y	-0-					-0-
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
*06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 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
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-
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			Y	-0-					-0-
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			Y	-0-					-0-
05	3100	X	3002	-0-	-98	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-
*06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3020	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2790	N	2019	-0-	-771	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
02	2610	N	1586	-0-	-1024	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
06	2640	N	2388	-0-	-252	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
*06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1536	-0-	-88	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1477	-0-	-233	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
*06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1190	-0-	-280	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

01	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	401	-0-	-467	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	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 #: 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
01	496	N	284	-0-	-212	-0-	284	3			N	-0-					1
02	464	N	275	-0-	-189	-0-	275	3			N	-0-					1
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					1
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					1
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					1
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	933	-0-	-400	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	225	-0-	-1095	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	274	-0-	-1214	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	334	-0-	-566	-0-	334	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-
*06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
02	986	N	965	-0-	-21	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	895	-0-	-128	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
*06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
02	4669	X	-0-	-0-	-4669	-0-					Y	-0-					-0-
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					1
02	609 N	587	-0-	-22	-0-	587	3			N	-0-					1
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					1
04	600 N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					1
05	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					1
*06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
02	1914 N	1818	-0-	-96	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
03	2046 N	1621	-0-	-425	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
04	1980 N	1751	-0-	-229	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
05	1953 N	1718	-0-	-235	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-
*06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

01	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
02	1943 N	1872	-0-	-71	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			Y	-0-					-0-
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
*06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

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
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					1
04	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3315	3	1	9	N	1	1	1			1
05	3069 X	3039	-0-	-30	-0-	3038	3	1	9	N	1					2
*06	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3026	3	2	9	N	2	2	1			2

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

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
03	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					1
04	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2893	3	1	9	N	1	1	1			1
05	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2836	3	1	9	N	1					2
*06	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2658	3	1	9	N	1	1	1			2

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

01	2418 N	1767	-0-	-651	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
02	2001 N	1542	-0-	-459	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
03	1953 N	839	-0-	-1114	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
04	1710 N	795	-0-	-915	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
05	1643 N	1159	-0-	-484	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-
*06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

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-
03	3410 X	3148	-0-	-262	-0-	3148	3			Y	-0-					-0-
04	3270 X	2249	-0-	-1021	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
05	3286 X	1815	-0-	-1471	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
06	3150 X	2145	-0-	-1005	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4123 X	3793	-0-	-330	-0-	3793	3			Y	-0-					-0-
04	4020 X	2752	-0-	-1268	-0-	2752	3			Y	-0-					-0-
05	4154 X	646	-0-	-3508	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
06	4020 X	741	-0-	-3279	-0-	741	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

01	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
03	496 N	187	-0-	-309	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
*06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

01	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
03	1612 N	1548	-0-	-64	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
*06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					22
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					22
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					22
04	630 N	617	-0-	-13	-0-	617	3			Y	-0-					22
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					22
*06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
03	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			Y	-0-					-0-
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
05	2511 N	1672	-0-	-839	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
06	2430 N	1351	-0-	-1079	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
02	1044 N	570	-0-	-474	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
04	1290 N	630	-0-	-660	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
06	720 N	555	-0-	-165	-0-	555	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 #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

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

01	1085 N	867	-0-	-218	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
03	1085 N	917	-0-	-168	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
05	1395 N	473	-0-	-922	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
06	900 N	566	-0-	-334	-0-	566	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

01	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
02	928 N	799	-0-	-129	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
05	868 N	854	-0-	-14	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
06	1050 N	604	-0-	-446	-0-	604	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
02	1508 N	1502	-0-	-6	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
03	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
04	1590 N	1461	-0-	-129	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
06	1530 N	1310	-0-	-220	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

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-
03	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
04	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			Y	-0-					-0-
05	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
*06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
02	1247 N	1245	-0-	-2	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
03	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
04	1290 N	1108	-0-	-182	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
05	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
*06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
01	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					1
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
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
03	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	1853	3			N	-0-					1
04	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	1558	3			N	-0-					1
05	1767	N	1121	-0-	-646	-0-	1121	3			N	-0-					1
06	1800	N	120	-0-	-1680	-0-	120	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
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					1
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					1
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					1
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					1
05	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	3			N	-0-					1
06	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	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
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
03	3658	X	3264	-0-	-394	-0-	3264	3			N	-0-					1
04	3540	X	1751	-0-	-1789	-0-	1751	3			N	-0-					1
05	3534	X	1	-0-	-3533	-0-	1	3			N	-0-					1
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					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
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
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					1
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					1
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2398	3	1	9	N	1					2
*06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	3	1	9	N	1	1	1			2

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
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
03	4743	X	1984	-0-	-2759	-0-	1984	3			N	-0-					1
04	4590	X	2104	-0-	-2486	-0-	2104	3			N	-0-					1
05	4743	X	2179	-0-	-2564	-0-	2178	3	1	9	N	1					2
*06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2337	3	1	9	N	1	1	1			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	1792	3			N	-0-					1
04	2010	N	1746	-0-	-264	-0-	1746	3			N	-0-					1
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					1
*06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2225	3	1	9	N	1	1	1			1

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

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
03	1829	N	1194	-0-	-635	-0-	1194	3			N	-0-					1
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					1
05	1643	N	1127	-0-	-516	-0-	1127	3			N	-0-					1
06	1170	N	349	-0-	-821	-0-	349	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

01	1519	N	1211	-0-	-308	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	978	-0-	-192	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	966	-0-	-491	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	878	-0-	-172	-0-	878	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

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
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					1
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					1
05	1395	N	981	-0-	-414	-0-	981	3			N	-0-					1
06	1230	N	824	-0-	-406	-0-	824	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			Y	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

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
03	3130	X	2760	-0-	-370	-0-	2760	3			N	-0-					1
04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2562	3	1	9	N	1	1	1			1
05	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					1
06	1140	X	915	-0-	-225	-0-	915	3			N	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	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
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
03	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					1
04	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					1
05	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2049	3	1	9	N	1					2
06	2040	X	1776	-0-	-264	-0-	1776	3			N	-0-					2

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
01	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			N	-0-					1
02	1450	N	1408	-0-	-42	-0-	1408	3			N	-0-					1
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					1
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					1
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					1
06	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1478	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
01	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					1
02	232	N	195	-0-	-37	-0-	195	3			N	-0-					1
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					1
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					1
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					1
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	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
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-
03	3627	X	3366	-0-	-261	-0-	3366	3			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3360	-0-	-120	-0-	3360	3			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3388	-0-	-208	-0-	3388	3			Y	-0-					-0-
*06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3580	3	1	9	Y	1	1	1			-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
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3224	X	2953	-0-	-271	-0-	2953	3			N	-0-					1
04	2820	X	2687	-0-	-133	-0-	2686	3	1	9	N	1	1	1			1
05	2914	X	2737	-0-	-177	-0-	2736	3	1	9	N	1					2
06	2850	X	2595	-0-	-255	-0-	2594	3	1	9	N	1	1	1			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837 N	713	-0-	-124	-0-	713	3			N	-0-					1
02	696 N	676	-0-	-20	-0-	676	3			N	-0-					1
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					1
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					1
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					1
*06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	1031	-0-	-1418	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
03	1271 N	1009	-0-	-262	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
04	990 N	958	-0-	-32	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
05	992 N	991	-0-	-1	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
06	990 N	970	-0-	-20	-0-	970	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
02	319 N	314	-0-	-5	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3379 X	3295	-0-	-84	-0-	3295	3			Y	-0-					-0-
04	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			Y	-0-					-0-
05	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			Y	-0-					-0-
06	3270 X	2872	-0-	-398	-0-	2872	3			Y	-0-					-0-

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
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
*06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
*06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

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-
03	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			Y	-0-					-0-
04	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-
*06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

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
03	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	3654	3			N	-0-					1
04	3630	X	3523	-0-	-107	-0-	3522	3	1	9	N	1	1	1			1
05	3751	X	3390	-0-	-361	-0-	3389	3	1	9	N	1					2
06	3570	X	794	-0-	-2776	-0-	794	3			N	-0-					2

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1621	-0-	-3	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
*06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

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
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					1
04	2550	N	2038	-0-	-512	-0-	2038	3			N	-0-					1
05	2511	N	2084	-0-	-427	-0-	2083	3	1	9	N	1					2
06	2670	N	2314	-0-	-356	-0-	2313	3	1	9	N	1	1	1			2

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
02	638	N	625	-0-	-13	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	596	-0-	-94	-0-	596	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	893	-0-	-750	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	1450	X	1106	-0-	-344	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1355	-0-	-145	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

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
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					1
04	2970	X	2335	-0-	-635	-0-	2335	3			N	-0-					1
05	3069	X	2588	-0-	-481	-0-	2587	3	1	9	N	1					2
06	3000	X	1479	-0-	-1521	-0-	1479	3			N	-0-					2

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

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
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					1
04	1890	N	1516	-0-	-374	-0-	1516	3			N	-0-					1
05	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	1270	3			N	-0-					1
06	2040	N	909	-0-	-1131	-0-	909	3			N	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
*06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

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-
03	3534	X	3435	-0-	-99	-0-	3435	3			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3258	-0-	-132	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3316	-0-	-311	-0-	3316	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3397	-0-	-113	-0-	3396	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

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-
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			Y	-0-					-0-
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3848	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			Y	-0-					-0-
*06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3437	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1844	-0-	-698	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
02	2349	N	2321	-0-	-28	-0-	2321	3			Y	-0-					-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2076	-0-	-404	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
06	2220	N	1933	-0-	-287	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2945	X	1532	-0-	-1413	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	883	-0-	-1967	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	875	-0-	-2070	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	809	-0-	-2041	-0-	809	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	3			N	-0-					1
02	696	N	667	-0-	-29	-0-	667	3			N	-0-					1
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					1
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-					1
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					1
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					1
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					1
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					1
*06	3000	N	3240	-0-	240	240	3238	3	2	9	N	2	2	1			1

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2057	-0-	-268	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
*06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					1
02	696	N	630	-0-	-66	-0-	630	3			N	-0-					1
03	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	3			N	-0-					1
04	720	N	585	-0-	-135	-0-	585	3			N	-0-					1
05	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3			N	-0-					1
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					1

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4007	3	1	9	N	1	1	1			1
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3786	3	1	9	N	1	1	1			1
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3802	3	2	9	N	2					3
*06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3568	3	2	9	N	2	2	1			3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2173	-0-	-679	-0-	2173	3			N	-0-					1
02	2668	X	1932	-0-	-736	-0-	1932	3			N	-0-					1
03	2852	X	2355	-0-	-497	-0-	2355	3			N	-0-					1
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					1
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2334	3	1	9	N	1					2
06	2280	N	2275	-0-	-5	-0-	2275	3			N	-0-					2

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

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
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					1
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					1
05	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1335	3			N	-0-					1
06	1470	N	413	-0-	-1057	-0-	413	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

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
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					1
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					1
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					1
*06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

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
03	5239	X	5108	-0-	-131	-0-	5107	3	1	9	N	1	1	1			2
04	5010	X	4810	-0-	-200	-0-	4808	3	2	9	N	2	2	1			2
05	5146	X	4794	-0-	-352	-0-	4792	3	2	9	N	2					4
06	4950	X	4705	-0-	-245	-0-	4702	3	3	9	N	3	3	1			4

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

01	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					1
02	406	N	302	-0-	-104	-0-	302	3			N	-0-					1
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					1
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					1
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					1
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					1
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					1
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					1
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					1
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					1
*06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

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
03	2046	N	1574	-0-	-472	-0-	1574	3			N	-0-					1
04	2010	N	1147	-0-	-863	-0-	1147	3			N	-0-					1
05	2108	N	1369	-0-	-739	-0-	1369	3			N	-0-					1
06	1530	N	1351	-0-	-179	-0-	1351	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			Y	-0-					-0-
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5049	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5425	X	5187	-0-	-238	-0-	5187	3			Y	-0-					-0-
06	5250	X	5026	-0-	-224	-0-	5024	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

01	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1633	-0-	-20	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					1
02	957	N	930	-0-	-27	-0-	930	3			N	-0-					1
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					1
04	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-					1
05	992	N	624	-0-	-368	-0-	624	3			N	-0-					1
06	900	N	335	-0-	-565	-0-	335	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE

MONCRIEF, C. B. 574775

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	431	1	2821	2	N	6					106
						7	9									
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	414	1	2823	2	N	-0-					106
05	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	464	1	3572	2	N	-0-					106
06	3150 X	3024	-0-	-126	-0-	424	1	2600	2	N	-0-					106

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

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
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	108	1	709	2	N	-0-					21
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	103	1	698	2	N	-0-					21
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	99	1	762	2	N	-0-					21
06	780 N	775	-0-	-5	-0-	109	1	666	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

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
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	242	1	1589	2	N	10					38
						11	9									
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	239	1	1630	2	N	4					42
						4	9									
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	218	1	1681	2	N	13					55
						14	9									
*06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	224	1	1373	2	N	7					62
						8	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657

MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
06	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

01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	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
01	2511	N	2033	-0-	-478	-0-	2033	2			N	-0-					95
02	2175	N	1290	-0-	-885	-0-	1290	2			N	-0-					95
03	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	2088	2			N	-0-					95
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					95
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					95
*06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

01	682	N	439	-0-	-243	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	522	N	363	-0-	-159	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					104
02	319	N	156	-0-	-163	-0-	155	2	1	9	N	1					105
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					105
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					105
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					105
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					105

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

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									
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	107	1	3363	2	Y	26					65
							29	9									
04	3000	N	3503	-0-	503	503	114	1	3389	2	Y	-0-					65
05	3100	N	3206	-0-	106	609	102	1	3087	2	Y	15					80
							17	9									
*06	3123	X	2514	-0-	-609	-0-	83	1	2428	2	Y	3	68	1			15
							3	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
*06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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									
03	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	190	1	8191	2	Y	52					126
							57	9									
04	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	187	1	8529	2	Y	76					202
							84	9									
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	94	1	4950	2	Y	36					238
							40	9									
*06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	108	1	5671	2	Y	40	131	1			147
							44	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
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									
03	6169	X	5735	-0-	-434	-0-	129	1	5567	2	Y	35					88
							39	9									
04	5700	X	4534	-0-	-1166	-0-	96	1	4395	2	Y	39					127
							43	9									
05	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	164	1	8649	2	Y	63					190
							69	9									
*06	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	187	1	9804	2	Y	68	105	1			153
							75	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
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
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	52	1	1103	2	Y	-0-					2
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	54	1	1182	2	Y	-0-					2
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	109	1	2218	2	Y	-0-					2
06	930	N	669	-0-	-261	-0-	36	1	633	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
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									
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	19	1	804	2	Y	5					15
							6	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	23	1	1063	2	Y	9					24
							10	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	16	1	852	2	Y	6					30
							7	9									
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	14	1	735	2	Y	5	17	1			18
							6	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
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
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	23	1	702	2	Y	1					13
							1	9									
04	930	N	507	-0-	-423	-0-	16	1	491	2	Y	-0-					13
05	651	N	528	-0-	-123	-0-	19	1	508	2	Y	1					14
							1	9									
*06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	51	1	1419	2	Y	-0-					14

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	76	1	1988	2	N	-0-					67
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	63	1	1578	2	N	-0-					67
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					67
06	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	67	1	1850	2	N	-0-					67

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

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									
03	2201	X	1631	-0-	-570	-0-	58	1	1573	2	Y	-0-					91
04	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	62	1	1589	2	Y	11					102
							12	9									
05	1798	N	1118	-0-	-680	-0-	45	1	1056	2	Y	15					117
							17	9									
06	1590	N	906	-0-	-684	-0-	22	1	880	2	Y	4	102	1			19
							4	9									

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

01	2790	X	1365	-0-	-1425	-0-	1365	2			N	-0-					9
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					9
03	2790	X	5	-0-	-2785	-0-	5	2			N	-0-					9
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					9
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					9
*06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	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
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
03	2945 X	2313	-0-	-632	-0-	96	1	2217	2	N	-0-					70
04	2850 X	2383	-0-	-467	-0-	89	1	2294	2	N	-0-					70
05	2945 X	2585	-0-	-360	-0-	2585	2			N	-0-					70
*06	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	109	1	2613	2	N	-0-					70

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.	93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-					8
03	T. A.	40	-0-	40	133	40	2			Y	-0-					8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					8
05	T. A.	121	-0-	121	254	121	2			Y	-0-					8
*06	314 X	60	-0-	-254	-0-	60	2			Y	-0-					8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					58
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					58
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-					58
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					58
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					58
06	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	2			Y	-0-					58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

01	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
02	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
03	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	1321	-0-	-389	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	1669	-0-	-98	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
*06	3000 N	3073	-0-	73	73	3073	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

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
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	45	1	1378	2	Y	3					12
						3	9									
04	1200 N	830	-0-	-370	-0-	26	1	804	2	Y	-0-					12
05	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	42	1	1101	2	Y	1					13
						1	9									
06	1380 N	1113	-0-	-267	-0-	38	1	1075	2	Y	-0-					13

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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									
03	4030 X	3749	-0-	-281	-0-	114	1	3595	2	Y	36					108
						40	9									
04	3900 X	3456	-0-	-444	-0-	112	1	3344	2	Y	-0-					108
05	4030 X	2255	-0-	-1775	-0-	71	1	2170	2	Y	13					121
						14	9									
06	3900 X	2720	-0-	-1180	-0-	90	1	2627	2	Y	3	102	1			22
						3	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

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
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	60	1	1846	2	Y	4					18
						4	9									
04	1680 N	1430	-0-	-250	-0-	45	1	1385	2	Y	-0-					18
05	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	54	1	1424	2	Y	2					20
						2	9									
06	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	64	1	1785	2	Y	-0-					20

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
03	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	97	1	3057	2	Y	-0-					4
04	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	118	1	3514	2	Y	-0-					4
05	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	133	1	4037	2	Y	-0-					4
*06	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	104	1	3053	2	Y	-0-	3	1			1

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

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									
03	3472 X	2110	-0-	-1362	-0-	66	1	2040	2	Y	4					19
						4	9									
04	3360 X	1271	-0-	-2089	-0-	40	1	1231	2	Y	-0-					19
05	3069 X	1935	-0-	-1134	-0-	71	1	1862	2	Y	2					21
						2	9									
06	2970 X	2354	-0-	-616	-0-	81	1	2273	2	Y	-0-					21

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

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
03	3348 X	2840	-0-	-508	-0-	87	1	2753	2	Y	-0-					3
04	3150 X	2646	-0-	-504	-0-	86	1	2560	2	Y	-0-					3
05	3193 X	2603	-0-	-590	-0-	83	1	2520	2	Y	-0-					3
06	2850 X	2836	-0-	-14	-0-	94	1	2742	2	Y	-0-	3	1			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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
03	2666	X	2578	-0-	-88	-0-	79	1	2499	2	Y	-0-					3
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	92	1	2753	2	Y	-0-					3
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	90	1	2748	2	Y	-0-					3
06	2580	X	2492	-0-	-88	-0-	82	1	2410	2	Y	-0-	3	1			-0-

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
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									
03	2697	X	2539	-0-	-158	-0-	80	1	2453	2	Y	5					22
							6	9									
04	2940	X	1640	-0-	-1300	-0-	52	1	1588	2	Y	-0-					22
05	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	96	1	2505	2	Y	3					25
							3	9									
06	2940	X	1470	-0-	-1470	-0-	51	1	1419	2	Y	-0-					25

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
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
03	4960	X	3408	-0-	-1552	-0-	153	1	3255	2	Y	-0-					25
04	4320	X	3629	-0-	-691	-0-	157	1	3472	2	Y	-0-					25
05	4061	X	3506	-0-	-555	-0-	165	1	3341	2	Y	-0-					25
06	3930	X	3884	-0-	-46	-0-	206	1	3678	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
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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					10
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					10
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
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
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	25	1	766	2	Y	1					8
							1	9									
04	840	N	798	-0-	-42	-0-	25	1	773	2	Y	-0-					8
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	25	1	647	2	Y	1					9
							1	9									
06	780	N	591	-0-	-189	-0-	20	1	571	2	Y	-0-					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	134	1	4106	2	Y	8					28
							9	9									
04	3600	X	3277	-0-	-323	-0-	104	1	3170	2	Y	3					31
							3	9									
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	146	1	3830	2	Y	4					35
							4	9									
*06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	142	1	3976	2	Y	-0-					35

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
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
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	37	1	1134	2	Y	2					8
							2	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					8
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					8
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					8

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
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									
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	155	1	4757	2	Y	10					27
							11	9									
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	125	1	3812	2	Y	1					28
							1	9									
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	153	1	4006	2	Y	4					32
							4	9									
*06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	154	1	4306	2	Y	-0-					32

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
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
03	4991	X	3834	-0-	-1157	-0-	3812	2	22	9	Y	20					137
04	5310	X	3877	-0-	-1433	-0-	3848	2	29	9	Y	26					163
05	5487	X	4471	-0-	-1016	-0-	4462	2	9	9	Y	8					171
06	5310	X	3663	-0-	-1647	-0-	3657	2	6	9	Y	5					176

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
01	2356	X	11	-0-	-2345	-0-	11	2			Y	-0-					30
02	899	X	417	-0-	-482	-0-	417	2			Y	-0-					30
03	961	X	429	-0-	-532	-0-	429	2			Y	-0-					30
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					30
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					30
06	420	N	120	-0-	-300	-0-	120	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
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
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	28	1	758	2	Y	-0-					33
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	465	2	Y	3					36
							3	9									
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					36
06	480	N	22	-0-	-458	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	31	1			5

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

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									
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	2	Y	-0-					41
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	21	1	525	2	Y	3					44
							3	9									
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	14	1	333	2	Y	5					49
							6	9									
06	540	N	314	-0-	-226	-0-	8	1	304	2	Y	2	42	1			9
							2	9									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

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-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

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-
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	171	1	3630	2	Y	-0-					-0-
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	161	1	3539	2	Y	-0-					-0-
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	159	1	3225	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	1854	-0-	-1386	-0-	99	1	1755	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

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-
03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	276	1	5863	2	Y	-0-					-0-
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	253	1	5579	2	Y	-0-					-0-
05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	252	1	5097	2	Y	-0-					-0-
*06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	316	1	5626	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
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									
03	5549	X	4468	-0-	-1081	-0-	140	1	4319	2	Y	8					35
							9	9									
04	5370	X	4557	-0-	-813	-0-	145	1	4411	2	Y	1					36
							1	9									
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	176	1	4619	2	Y	4					40
							4	9									
06	4320	X	3323	-0-	-997	-0-	115	1	3208	2	Y	-0-					40

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

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									
03	5053	X	4168	-0-	-885	-0-	94	1	4045	2	Y	26					73
							29	9									
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	111	1	5064	2	Y	45					118
							50	9									
05	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	111	1	5831	2	Y	43					161
							47	9									
*06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	95	1	4953	2	Y	35	89	1			107
							39	9									

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

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									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	15	1	667	2	Y	4					12
							4	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	11	1	509	2	Y	5					17
							6	9									
05	837	N	583	-0-	-254	-0-	11	1	568	2	Y	4					21
							4	9									
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	11	1	602	2	Y	4	12	1			13
							4	9									

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

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-
03	7223	X	5371	-0-	-1852	-0-	242	1	5129	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	4571	-0-	-2419	-0-	198	1	4373	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	4078	-0-	-3145	-0-	192	1	3886	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	3478	-0-	-2462	-0-	185	1	3293	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	638	N	623	-0-	-15	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

01	2294	X	2136	-0-	-158	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
02	2175	N	2054	-0-	-121	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2122	-0-	-218	-0-	2122	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104

01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
*06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

01	3100	X	999	-0-	-2101	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2418	-0-	-682	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1976	-0-	-1024	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1471	-0-	-1629	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2207	-0-	-793	-0-	2207	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
01	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	522	N	490	-0-	-32	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

01	3131	X	2322	-0-	-809	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2127	-0-	-802	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2295	-0-	-805	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2234	-0-	-556	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2243	-0-	-206	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2105	-0-	-145	-0-	2105	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

01	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2692	-0-	-121	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2309	-0-	-698	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2690	-0-	-130	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2867	-0-	-47	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					30
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					30
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					30
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					30
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					30
*06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					30

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	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
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4369	-0-	-157	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4192	-0-	-188	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4138	-0-	-242	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

01	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1311	-0-	-23	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1075	-0-	-245	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	377	N	362	-0-	-15	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

01	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2794	-0-	-56	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2611	-0-	-334	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2456	-0-	-394	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

01	527	N	342	-0-	-185	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	522	N	282	-0-	-240	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3307	-0-	407	407	3307	2			N	-0-					-0-
03	3675	X	3268	-0-	-407	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2080	-0-	-200	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
*06	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
*06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	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
01	1333	N	951	-0-	-382	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	811	-0-	-436	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	439	-0-	-894	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

01	3131	X	2150	-0-	-981	-0-	2150	2			N	-0-					25
02	2929	X	2071	-0-	-858	-0-	2071	2			N	-0-					25
03	3131	X	2852	-0-	-279	-0-	2852	2			N	-0-					25
04	2940	X	2605	-0-	-335	-0-	2605	2			N	-0-					25
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					25
06	2760	X	2618	-0-	-142	-0-	2618	2			N	-0-					25

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	841	N	419	-0-	-422	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	930	N	680	-0-	-250	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
*06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

01	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3474	-0-	-96	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3501	-0-	-188	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3118	-0-	-452	-0-	3118	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
01	2263	N	967	-0-	-1296	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	652	-0-	-1233	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1226	-0-	-448	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
*06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

01	2945	X	2141	-0-	-804	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2001	-0-	-541	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1511	-0-	-559	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
*06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240

01	5208	X	4658	-0-	-550	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4021	-0-	-851	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4313	-0-	-802	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3810	-0-	-780	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3870	-0-	-811	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3654	-0-	-846	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

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
03	4898	X	4760	-0-	-138	-0-	139	1	4621	2	N	-0-					98
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	142	1	4728	2	N	-0-					98
05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	152	1	5052	2	N	-0-					98
06	4860	X	4846	-0-	-14	-0-	141	1	4705	2	N	-0-					98

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

01	2046	N	1844	-0-	-202	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1062	-0-	-214	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	990	-0-	-780	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1412	-0-	-238	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					15
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					15
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					15
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					15
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					15
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1537 N	1326	-0-	-211	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1271	-0-	-372	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	1544	-0-	-16	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

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
03	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	75	1	2504	2	N	-0-					25
04	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	83	1	2779	2	N	-0-					25
05	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	89	1	2980	2	N	-0-					25
*06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	74	1	2468	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

01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
*06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	558 N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

01	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
03	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
04	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
05	1953 X	1874	-0-	-79	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
06	1890 X	1530	-0-	-360	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

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
03	1209 N	502	-0-	-707	-0-	1	1	501	2	N	-0-					21
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1	1	1289	2	N	-0-					21
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1	1	1399	2	N	-0-					21
*06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1	1	1579	2	N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	775	N	529	-0-	-246	-0-	529	2			N	-0-				-0-
02	696	N	351	-0-	-345	-0-	351	2			N	-0-				-0-
03	527	N	25	-0-	-502	-0-	25	2			N	-0-				-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-				-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-				-0-
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

01	93	X	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-				-0-
02	203	N	61	-0-	-142	-0-	61	2			N	-0-				-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				-0-
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-				-0-
02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-				-0-
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-				-0-
04	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-				-0-
05	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-				-0-
06	4500	X	4429	-0-	-71	-0-	4429	2			N	-0-				-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				52
02	493	N	471	-0-	-22	-0-	471	2			N	-0-				52
03	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	2			N	-0-				52
04	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-				52
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-				52
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-				52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

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
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-				107
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-				107
05	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	1212	2			N	-0-				107
06	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	1326	2			N	-0-				107

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

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
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	30	1	989	2	N	-0-				23
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	27	1	914	2	N	-0-				23
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	31	1	1026	2	N	-0-				23
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	25	1	838	2	N	-0-				23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
*06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1395	N	9	-0-	-1386	-0-	9	2			N	-0-					172
02	87	N	2	-0-	-85	-0-	2	2			N	-0-					172
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					172
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					172
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					172
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					172

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

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
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	26	1	864	2	N	48					121
							53	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	25	1	833	2	N	93					214
							102	9									
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	28	1	919	2	N	24					238
							26	9									
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	859	2	N	-0-					238

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					33
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					33
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					33
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					33
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					33
*06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	273	-0-	-1029	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	1218	X	365	-0-	-853	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

01	3224	X	2449	-0-	-775	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2364	-0-	-652	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2441	-0-	-628	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2730	-0-	-180	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2353	-0-	-107	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

01	2418	X	2154	-0-	-264	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	1920	-0-	-139	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2028	-0-	-42	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
02	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
*06	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3488	-0-	-77	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3288	-0-	-222	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3402	-0-	-225	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3108	-0-	-402	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638

01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3412	-0-	312	312	3412	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4016	-0-	1016	1328	4016	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4164	-0-	1064	2392	4164	2			N	-0-					-0-
*06	6360	X	3968	-0-	-2392	-0-	3968	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	63	1	2102	2	N	-0-					28
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	69	1	2305	2	N	-0-					28
05	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	77	1	2562	2	N	-0-					28
*06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	74	1	2468	2	N	-0-					28

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
*06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

01	2449 N	328	-0-	-2121	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	1421 N	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-
03	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	330 N	12	-0-	-318	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

01	2728 X	2435	-0-	-293	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
03	2511 N	2430	-0-	-81	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
*04	2370 N	2099	-0-	-271	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
*05	2449 N	2042	-0-	-407	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
*06	2340 N	1988	-0-	-352	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

01	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	870 N	844	-0-	-26	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	899 N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	870 N	840	-0-	-30	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	899 N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	870 N	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

01	1302 N	947	-0-	-355	-0-	947	2			N	-0-					59
02	1044 N	875	-0-	-169	-0-	875	2			N	-0-					59
03	992 N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-					59
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					59
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					59
*06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					59

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1081	-0-	-195	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

01	5022	X	4765	-0-	-257	-0-	4765	2			N	-0-					172
02	4669	X	4504	-0-	-165	-0-	4504	2			N	-0-					172
03	4960	X	4891	-0-	-69	-0-	4891	2			N	-0-					172
04	4800	X	4634	-0-	-166	-0-	4634	2			N	-0-					172
05	4836	X	4806	-0-	-30	-0-	4806	2			N	-0-					172
06	4740	X	4585	-0-	-155	-0-	4585	2			N	-0-					172

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
*06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					238
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					238
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1494	2	4	9	N	4					242
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					242
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					242
*06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					242

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	403	N	113	-0-	-290	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	145	N	59	-0-	-86	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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

01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					41
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					41
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					41
04	600	N	379	-0-	-221	-0-	379	2			N	-0-					41
05	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	2			N	-0-					41
06	600	N	180	-0-	-420	-0-	180	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

01	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	319	N	209	-0-	-110	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	775	N	464	-0-	-311	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	750	N	531	-0-	-219	-0-	531	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	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

01	2263	N	1539	-0-	-724	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1217	-0-	-610	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

01	744 N	628	-0-	-116	-0-	628	2		N	-0-			-0-
02	667 N	633	-0-	-34	-0-	633	2		N	-0-			-0-
03	713 N	651	-0-	-62	-0-	651	2		N	-0-			-0-
04	600 N	519	-0-	-81	-0-	519	2		N	-0-			-0-
05	682 N	303	-0-	-379	-0-	303	2		N	-0-			-0-
06	630 N	102	-0-	-528	-0-	102	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

01	4216 X	3926	-0-	-290	-0-	3926	2		N	-0-			-0-
02	3944 X	3657	-0-	-287	-0-	3657	2		N	-0-			-0-
03	4216 X	3762	-0-	-454	-0-	3762	2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3475	-0-	-515	-0-	3475	2		N	-0-			-0-
05	4123 X	3492	-0-	-631	-0-	3492	2		N	-0-			-0-
*06	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2		N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			58
02	899 N	761	-0-	-138	-0-	761	2		N	-0-			58
03	930 N	774	-0-	-156	-0-	774	2		N	-0-			58
04	840 N	713	-0-	-127	-0-	713	2		N	-0-			58
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			58
*06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	58	N	11	-0-	-47	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1395	N	994	-0-	-401	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	593	-0-	-538	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	960	N	653	-0-	-307	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
02	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
04	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
*06	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	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
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	2910	-0-	-345	-0-	2910	2		N	-0-			312
02	3045 X	2785	-0-	-260	-0-	2785	2		N	-0-			312
03	3255 X	2977	-0-	-278	-0-	2977	2		N	-0-			312
04	2880 X	2843	-0-	-37	-0-	2843	2		N	-0-			312
05	2976 X	2942	-0-	-34	-0-	2942	2		N	-0-			312
06	2880 X	2835	-0-	-45	-0-	2835	2		N	-0-			312

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
*06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
*04	1350	N	1158	-0-	-192	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*05	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*06	1350	N	1021	-0-	-329	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

01	3038	X	39	-0-	-2999	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2929	-0-	-605	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2839	-0-	-581	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					74
02	696	N	584	-0-	-112	-0-	584	2			N	-0-					74
03	775	N	528	-0-	-247	-0-	528	2			N	-0-					74
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					74
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	2			N	-0-					74
06	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	2			N	-0-					74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	116	N	77	-0-	-39	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

01	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	2408	2			N	-0-					27
02	2320	N	2176	-0-	-144	-0-	2176	2			N	-0-					27
03	2449	N	2349	-0-	-100	-0-	2349	2			N	-0-					27
04	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	2265	2			N	-0-					27
05	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	2241	2			N	-0-					27
06	2280	N	2261	-0-	-19	-0-	2261	2			N	-0-					27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

01	3410	X	601	-0-	-2809	-0-	601	2			N	-0-					41
02	3190	X	1549	-0-	-1641	-0-	1549	2			N	-0-					41
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					41
04	3300	X	2231	-0-	-1069	-0-	2231	2			N	-0-					41
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					41
06	3300	X	2301	-0-	-999	-0-	2301	2			N	-0-					41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

01	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	2098	2			N	-0-					46
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					46
03	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	2033	2			N	-0-					46
04	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	1979	2			N	-0-					46
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					46
*06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2573	N	2212	-0-	-361	-0-	2212	2		N	-0-					20
02	2146	N	2102	-0-	-44	-0-	2102	2		N	-0-					20
03	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	2100	2		N	-0-					20
04	2130	N	2040	-0-	-90	-0-	2040	2		N	-0-					20
05	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	2047	2		N	-0-					20
06	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	1911	2		N	-0-					20

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

01	3193	X	2474	-0-	-719	-0-	2474	2		N	-0-					-0-
02	2842	X	2510	-0-	-332	-0-	2510	2		N	-0-					-0-
03	2697	X	2504	-0-	-193	-0-	2504	2		N	-0-					-0-
04	2610	X	2385	-0-	-225	-0-	2385	2		N	-0-					-0-
05	2697	X	2354	-0-	-343	-0-	2354	2		N	-0-					-0-
06	2610	X	2339	-0-	-271	-0-	2339	2		N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300

01	4030	X	3179	-0-	-851	-0-	3179	2		N	-0-					132
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2		N	-0-					132
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2		N	-0-					132
04	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2		N	-0-	112	1			20
05	3689	X	2970	-0-	-719	-0-	2970	2		N	-0-					20
06	3690	X	2657	-0-	-1033	-0-	2657	2		N	-0-					20

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2		N	-0-					-0-
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		N	-0-					-0-
03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2		N	-0-					-0-
04	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		N	-0-					-0-
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2		N	-0-					-0-
*06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2		N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

01	4929	X	3932	-0-	-997	-0-	3932	2		Y	-0-					-0-
02	4611	X	1847	-0-	-2764	-0-	1847	2		Y	-0-					-0-
03	4929	X	4087	-0-	-842	-0-	4087	2		Y	-0-					-0-
04	3810	X	2876	-0-	-934	-0-	2876	2		Y	-0-					-0-
05	3937	X	2776	-0-	-1161	-0-	2776	2		Y	-0-					-0-
06	3960	X	3770	-0-	-190	-0-	3770	2		Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-					56
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		Y	-0-					56
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2		Y	-0-					56
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2		Y	-0-					56
05	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2		Y	-0-					56
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-					56

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					23
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					23
05	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			N	-0-					23
06	870	N	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-					23

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

01	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	667	N	588	-0-	-79	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	713	N	107	-0-	-606	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	600	N	60	-0-	-540	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	188	-0-	-131	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	638	N	493	-0-	-145	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

01	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1041	-0-	-148	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1003	-0-	-227	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

01	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2177	-0-	-85	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2015	-0-	-175	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2030	-0-	-250	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

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

01	3131	X	2565	-0-	-566	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
*04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
*05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
*06	2760	X	2045	-0-	-715	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3441	X	2298	-0-	-1143	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2929	-0-	-174	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3002	-0-	-98	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2556	-0-	-575	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2962	-0-	-68	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

01	3069	X	300	-0-	-2769	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2459	-0-	-858	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1948	-0-	-1262	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

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

01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
*06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
02	1856 N	1709	-0-	-147	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
*04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
*05	1829 N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
*06	1860 N	1734	-0-	-126	-0-	1734	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

01	3162 X	3022	-0-	-140	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
02	2958 X	2065	-0-	-893	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
03	2697 X	2162	-0-	-535	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
*04	2910 X	887	-0-	-2023	-0-	887	2		N	-0-			-0-
*05	3007 X	1506	-0-	-1501	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
*06	2910 X	971	-0-	-1939	-0-	971	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

01	3782 X	3256	-0-	-526	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
02	3509 X	3042	-0-	-467	-0-	3042	2		N	-0-			-0-
03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		N	-0-			-0-
04	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		N	-0-			-0-
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2		N	-0-			-0-
06	3390 X	3341	-0-	-49	-0-	3341	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2137	-0-	-2141	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	1759	-0-	-2243	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3667	-0-	-611	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
*04	4110	X	3671	-0-	-439	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
*05	4247	X	1885	-0-	-2362	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
*06	3540	X	1658	-0-	-1882	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	360	N	109	-0-	-251	-0-	109	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1616	-0-	-554	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1716	-0-	-384	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1618	-0-	-552	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
*06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	395	-0-	-775	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	186	-0-	-1023	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
*06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	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

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	435	N	239	-0-	-196	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
*04	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
*05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
*06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

01	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
04	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
05	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
*06	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	967	-0-	-1048	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	467	-0-	-1483	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1382	-0-	-633	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
*06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

01	3658	X	3503	-0-	-155	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	2239	-0-	-1183	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2261	-0-	-1129	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3100	-0-	-403	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2617	-0-	-893	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

01	713	N	325	-0-	-388	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	609	N	358	-0-	-251	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2		Y	-0-			-0-
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		Y	-0-			-0-
03	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2		Y	-0-			-0-
04	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2		Y	-0-			-0-
05	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2		Y	-0-			-0-
*06	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
*04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
*05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
*06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
04	1800 N	1420	-0-	-380	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
05	1674 N	1426	-0-	-248	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
06	1680 N	1312	-0-	-368	-0-	1312	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		Y	-0-			-0-
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

01	4030 X	3896	-0-	-134	-0-	3896	2		N	-0-			-0-
02	3770 X	3726	-0-	-44	-0-	3726	2		N	-0-			-0-
03	4278 X	3755	-0-	-523	-0-	3755	2		N	-0-			-0-
04	4140 X	3626	-0-	-514	-0-	3626	2		N	-0-			-0-
05	4278 X	3612	-0-	-666	-0-	3612	2		N	-0-			-0-
06	3840 X	3130	-0-	-710	-0-	3130	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

01	1736 N	1598	-0-	-138	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
*04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
*05	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
*06	1680 N	1589	-0-	-91	-0-	1589	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

01	5270 X	4930	-0-	-340	-0-	4930	2		N	-0-			-0-
02	4785 X	4720	-0-	-65	-0-	4720	2		N	-0-			-0-
03	5642 X	5133	-0-	-509	-0-	5133	2		N	-0-			-0-
*04	5460 X	4689	-0-	-771	-0-	4689	2		N	-0-			-0-
*05	5642 X	4083	-0-	-1559	-0-	4083	2		N	-0-			-0-
*06	4980 X	3908	-0-	-1072	-0-	3908	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*06	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

01	2790	X	2374	-0-	-416	-0-	2374	2			N	-0-					28
02	2610	X	2302	-0-	-308	-0-	2302	2			N	-0-					28
03	2790	X	1459	-0-	-1331	-0-	1459	2			N	-0-					28
04	2580	X	243	-0-	-2337	-0-	243	2			N	-0-					28
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					28
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					28

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

01	496	N	209	-0-	-287	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	342	-0-	-673	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	620	N	267	-0-	-353	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

01	2697	N	2554	-0-	-143	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2428	-0-	-8	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2214	-0-	-390	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2234	-0-	-226	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2254	-0-	-350	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
*06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1314	-0-	-825	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1936	-0-	-44	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
*06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2486	-0-	-149	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
*04	2850	N	2706	-0-	-144	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
*05	2790	N	2539	-0-	-251	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
*06	2400	N	2314	-0-	-86	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

01	3689	X	2691	-0-	-998	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
02	3451	X	3139	-0-	-312	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	2975	-0-	-590	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3168	-0-	-42	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3278	-0-	-70	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	1998	-0-	-1242	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*04	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*05	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
*06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	795	-0-	-445	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

01	2971	N	2941	-0-	-30	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2385	-0-	-405	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1835	-0-	-865	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2331	-0-	-459	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2228	-0-	-472	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	435	N	183	-0-	-252	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	1958	-0-	-797	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2587	-0-	-358	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
*04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
*05	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
*06	2700	X	2512	-0-	-188	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2044	-0-	-746	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	3038	N	2479	-0-	-559	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
*06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
*04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
*05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
*06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
*06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	961	N	814	-0-	-147	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	900	N	739	-0-	-161	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	780	N	715	-0-	-65	-0-	715	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2450	-0-	-790	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3216	-0-	-132	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3041	-0-	-199	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

01	3100	X	2564	-0-	-536	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2627	-0-	-273	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2175	-0-	-555	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2521	-0-	-209	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2450	-0-	-740	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3449	-0-	-953	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	2820	-0-	-1440	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3117	-0-	-1285	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2739	-0-	-591	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

01	2542	N	1189	-0-	-1353	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*05	2325	N	1310	-0-	-1015	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

01	2046	N	1719	-0-	-327	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
*04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
*05	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
*06	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	1606	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1393	-0-	-144	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

01	3906	X	3115	-0-	-791	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	2557	-0-	-1097	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2615	-0-	-919	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2581	-0-	-659	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2567	-0-	-626	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2549	-0-	-451	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		Y	-0-			-0-
02	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		Y	-0-			-0-
03	2232 X	1951	-0-	-281	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-
04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		Y	-0-			-0-
05	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		Y	-0-			-0-
06	2160 X	1348	-0-	-812	-0-	1348	2		Y	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
*06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1837	-0-	-113	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
05	2046 N	1929	-0-	-117	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1770	-0-	-150	-0-	1770	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

01	1674 N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
02	1624 N	1582	-0-	-42	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
*06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

01	3007 X	2795	-0-	-212	-0-	2795	2		N	-0-			22
02	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-			22
03	2976 N	2785	-0-	-191	-0-	2785	2		N	-0-			22
04	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		N	-0-			22
05	2883 N	2745	-0-	-138	-0-	2745	2		N	-0-			22
06	2700 N	2568	-0-	-132	-0-	2568	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

01	4557 X	4353	-0-	-204	-0-	4353	2		N	-0-			33
02	4118 X	4116	-0-	-2	-0-	4116	2		N	-0-			33
03	4681 X	4287	-0-	-394	-0-	4287	2		N	-0-			33
04	4530 X	4118	-0-	-412	-0-	4118	2		N	-0-			33
05	4681 X	3841	-0-	-840	-0-	3841	2		N	-0-			33
06	4260 X	3584	-0-	-676	-0-	3584	2		N	-0-			33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	360	N	118	-0-	-242	-0-	118	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	87	N	14	-0-	-73	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	270	N	81	-0-	-189	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1194	-0-	-24	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
*06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	558	N	209	-0-	-349	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1266	-0-	-504	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	880	-0-	-949	-0-	880	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	913	-0-	-857	-0-	913	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2508	-0-	-450	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2677	-0-	-1291	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2624	-0-	-1216	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2806	-0-	-1162	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2505	-0-	-825	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

01	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	772	-0-	-475	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*04	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
*06	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	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 #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
*05	1550	N	876	-0-	-674	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*06	1410	N	1033	-0-	-377	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

01	2418	X	452	-0-	-1966	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	2262	X	832	-0-	-1430	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	1758	-0-	-660	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
04	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
05	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1317	-0-	-393	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					3
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					3
03	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1162	2			Y	-0-					3
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					3
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					3
*06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

01	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
*06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

01	5735	X	4216	-0-	-1519	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4500	-0-	-459	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
04	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4369	-0-	-932	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
*06	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 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
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	5641	-0-	2741	2741	5641	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4479	-0-	1379	4120	4479	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4860	-0-	1860	5980	4860	2			N	-0-					-0-
05	10207	X	4227	-0-	-5980	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
*06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

01	1395	N	871	-0-	-524	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	784	-0-	-550	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	755	-0-	-671	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

01	3100	N	3263	-0-	163	163	3263	2			N	-0-					65
02	2900	N	3012	-0-	112	275	3012	2			N	-0-					65
03	3100	N	3222	-0-	122	397	3222	2			N	-0-					65
04	3495	X	3098	-0-	-397	-0-	3098	2			N	-0-					65
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					65
*06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

01	2418	X	1827	-0-	-591	-0-	1827	2			N	-0-					1
02	2030	N	1812	-0-	-218	-0-	1812	2			N	-0-					1
03	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	2			N	-0-					1
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					1
05	1922	N	1672	-0-	-250	-0-	1672	2			N	-0-					1
06	1830	N	1451	-0-	-379	-0-	1451	2			N	-0-					1

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

01	3503	X	1726	-0-	-1777	-0-	1726	2			N	-0-					100
02	2842	X	1507	-0-	-1335	-0-	1507	2			N	-0-					100
03	1829	X	1529	-0-	-300	-0-	1529	2			N	-0-					100
04	1770	X	1491	-0-	-279	-0-	1491	2			N	-0-					100
05	1829	X	1467	-0-	-362	-0-	1467	2			N	-0-					100
06	1680	X	1283	-0-	-397	-0-	1283	2			N	-0-					100

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

01	3379	X	2595	-0-	-784	-0-	2595	2			N	-0-					67
02	3161	X	2732	-0-	-429	-0-	2732	2			N	-0-					67
03	3069	X	2586	-0-	-483	-0-	2586	2			N	-0-					67
04	2760	X	2474	-0-	-286	-0-	2474	2			N	-0-					67
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					67
06	2820	X	2465	-0-	-355	-0-	2465	2			N	-0-					67

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

01	3348	X	3093	-0-	-255	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	3078	-0-	-54	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3148	-0-	-200	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2992	-0-	-294	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2946	-0-	-234	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3569	-0-	-275	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
02	3596 X	3507	-0-	-89	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	3052	-0-	-792	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	2782	-0-	-848	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3592	-0-	-159	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
06	3630 X	3526	-0-	-104	-0-	3526	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

01	3162 X	2508	-0-	-654	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
02	2958 X	1759	-0-	-1199	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	1490	-0-	-1517	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	1980	-0-	-930	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
05	2635 X	2529	-0-	-106	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
*06	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

01	3038 X	1557	-0-	-1481	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
02	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
04	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	2433	-0-	-915	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	1631	-0-	-1609	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	1222	-0-	-173	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

01	2170 X	2008	-0-	-162	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
02	1856 N	1812	-0-	-44	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
*06	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

01	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
02	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
03	2480 N	2370	-0-	-110	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*04	2640 N	2547	-0-	-93	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
*05	2604 N	2483	-0-	-121	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
*06	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

01	3069 X	2670	-0-	-399	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
02	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
03	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
04	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
*06	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	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 #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	504	-0-	-519	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	481	-0-	-759	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	899	N	408	-0-	-491	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	2			N	-0-					-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

01	7502	X	5625	-0-	-1877	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5481	-0-	-116	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
03	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
*06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
02	1914	X	546	-0-	-1368	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1604	-0-	-442	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1325	-0-	-655	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	896	-0-	-1150	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	237	-0-	-1743	-0-	237	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

01	2728	X	2385	-0-	-343	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	2066	-0-	-486	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2375	-0-	-353	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2556	-0-	-172	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2222	-0-	-88	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

01	1116	X	597	-0-	-519	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	1044	X	519	-0-	-525	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
*06	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

01	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	865	-0-	-208	-0-	865	2			N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	870	N	767	-0-	-103	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 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
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1939	-0-	-62	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1778	-0-	-292	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1841	-0-	-236	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1739	-0-	-271	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
*06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

01	4030	X	3955	-0-	-75	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3374	-0-	-396	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3771	-0-	-259	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3743	-0-	-157	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3610	-0-	-420	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3143	-0-	-697	-0-	3143	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

01	2759	X	39	-0-	-2720	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*06	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

01	3968	X	2672	-0-	-1296	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	2646	-0-	-1066	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4028	-0-	-312	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3264	-0-	-936	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	2977	-0-	-1363	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3548	-0-	-352	-0-	3548	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

01	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2655	-0-	-414	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2939	-0-	-31	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2631	-0-	-438	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2439	-0-	-531	-0-	2439	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 #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 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
01	4619 X	4588	-0-	-31	-0-	4588	2		N	-0-			-0-
02	4321 X	4220	-0-	-101	-0-	4220	2		N	-0-			-0-
03	4619 X	3707	-0-	-912	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
04	4470 X	1909	-0-	-2561	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
05	4619 X	3731	-0-	-888	-0-	3731	2		N	-0-			-0-
06	4440 X	2735	-0-	-1705	-0-	2735	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

01	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2		N	-0-			-0-
02	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2		N	-0-			-0-
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2		N	-0-			-0-
04	4440 X	3921	-0-	-519	-0-	3921	2		N	-0-			-0-
05	4588 X	3123	-0-	-1465	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
06	4440 X	3127	-0-	-1313	-0-	3127	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2		N	-0-			-0-
02	3712 X	3667	-0-	-45	-0-	3667	2		N	-0-			-0-
03	3968 X	3749	-0-	-219	-0-	3749	2		N	-0-			-0-
04	3840 X	3534	-0-	-306	-0-	3534	2		N	-0-			-0-
05	3968 X	3063	-0-	-905	-0-	3063	2		N	-0-			-0-
06	3840 X	940	-0-	-2900	-0-	940	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

01	1922 N	1679	-0-	-243	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1430	-0-	-213	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-			-0-
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			-0-
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

01	4371 X	4072	-0-	-299	-0-	4072	2		N	-0-			-0-
02	4031 X	3458	-0-	-573	-0-	3458	2		N	-0-			-0-
03	4278 X	3169	-0-	-1109	-0-	3169	2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3211	-0-	-779	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
05	4092 X	3325	-0-	-767	-0-	3325	2		N	-0-			-0-
06	3930 X	3456	-0-	-474	-0-	3456	2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

01	3441 X	3293	-0-	-148	-0-	3293	2		N	-0-			-0-
02	3190 X	2639	-0-	-551	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
03	3348 X	1504	-0-	-1844	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
05	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2		N	-0-			-0-
06	3180 X	3073	-0-	-107	-0-	3073	2		N	-0-			-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

01	620 N	518	-0-	-102	-0-	518	2		N	-0-			-0-
02	667 N	498	-0-	-169	-0-	498	2		N	-0-			-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
*06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3100 X	3020	-0-	-80	-0-	3020	2			N	-0-					49
02	2900 N	2723	-0-	-177	-0-	2723	2			N	-0-					49
03	3100 N	3057	-0-	-43	-0-	3057	2			N	-0-					49
04	3000 N	3045	-0-	45	45	3045	2			N	-0-					49
05	2926 N	2881	-0-	-45	-0-	2881	2			N	-0-					49
06	2970 N	2569	-0-	-401	-0-	2569	2			N	-0-					49

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

01	2821 X	2794	-0-	-27	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
02	2639 X	2479	-0-	-160	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
*04	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
*05	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
*06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

01	2852 X	2096	-0-	-756	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
02	2001 N	193	-0-	-1808	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	1683	-0-	-1262	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	1821	-0-	-1029	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2669	-0-	-276	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
06	2040 X	338	-0-	-1702	-0-	338	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
02	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
03	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
05	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
*06	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	145 N	130	-0-	-15	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

01	3441 X	3234	-0-	-207	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
02	3219 X	2508	-0-	-711	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3628	-0-	-61	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	3400	-0-	-170	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3641	-0-	-48	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
*06	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	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 #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 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
01	3162 X	2953	-0-	-209	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2784	-0-	-223	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
*04	2850 X	2682	-0-	-168	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
*05	3224 X	2567	-0-	-657	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
*06	3120 X	2354	-0-	-766	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

01	3782 X	2960	-0-	-822	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	3393 X	2690	-0-	-703	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
03	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	3106	-0-	-194	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	2250	-0-	-1160	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	3116	-0-	-454	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

01	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	87 N	53	-0-	-34	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

01	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
02	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
03	7161 X	5757	-0-	-1404	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
04	6930 X	6434	-0-	-496	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
05	7161 X	6258	-0-	-903	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
06	6930 X	6637	-0-	-293	-0-	6637	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

01	2263 X	1605	-0-	-658	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
02	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
03	2263 X	2165	-0-	-98	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	2190 X	2028	-0-	-162	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
05	2263 X	1541	-0-	-722	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	2100 N	1874	-0-	-226	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

01	2511 N	2296	-0-	-215	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
02	2088 N	1762	-0-	-326	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	1711	-0-	-180	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1702	-0-	-38	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 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
01	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					72
02	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					72
03	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					72
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					72
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					72
*06	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	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

01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	480	N	322	-0-	-158	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	496	N	279	-0-	-217	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	480	N	416	-0-	-64	-0-	416	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2494	-0-	-26	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2487	-0-	-241	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2424	-0-	-6	-0-	2424	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

01	4030	X	3992	-0-	-38	-0-	3992	2			N	-0-					28
02	3770	X	3656	-0-	-114	-0-	3656	2			N	-0-					28
03	3968	X	3736	-0-	-232	-0-	3736	2			N	-0-					28
04	3870	X	3691	-0-	-179	-0-	3691	2			N	-0-					28
05	3999	X	3659	-0-	-340	-0-	3659	2			N	-0-					28
06	3870	X	3578	-0-	-292	-0-	3578	2			N	-0-					28

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

01	1581	X	1549	-0-	-32	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

01	3813	X	3471	-0-	-342	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3114	-0-	-424	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3362	-0-	-389	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
*04	3630	X	3464	-0-	-166	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
*05	3565	X	3487	-0-	-78	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
*06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					30
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					30
03	1488	N	862	-0-	-626	-0-	862	2			N	-0-					30
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					30
05	1023	N	850	-0-	-173	-0-	850	2			N	-0-					30
*06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					27
02	493 N	479	-0-	-14	-0-	479	2			N	-0-					27
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					27
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					27
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					27
*06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	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

01	3038 X	2946	-0-	-92	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
02	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	2925	-0-	-113	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2694	-0-	-246	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	2658	-0-	-411	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2680	-0-	-290	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

01	1767 N	1675	-0-	-92	-0-	1675	2			N	-0-					18
02	1218 N	1100	-0-	-118	-0-	1100	2			N	-0-					18
03	1581 N	1447	-0-	-134	-0-	1447	2			N	-0-					18
04	1620 N	1522	-0-	-98	-0-	1522	2			N	-0-					18
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					18
06	1410 N	1238	-0-	-172	-0-	1238	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

01	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
02	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
05	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
*06	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

01	4154 X	3830	-0-	-324	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
02	3886 X	3243	-0-	-643	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	3529	-0-	-408	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	3658	-0-	-152	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	3693	-0-	-27	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

01	3162 X	2300	-0-	-862	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	2523 X	2411	-0-	-112	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
03	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	2398	-0-	-422	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2636	-0-	-278	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2320	-0-	-500	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

01	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					2
02	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					2
03	3286 X	2860	-0-	-426	-0-	2860	2			N	-0-					2
04	3540 X	2373	-0-	-1167	-0-	2373	2			N	-0-					2
05	3658 X	3174	-0-	-484	-0-	3174	2			N	-0-					2
06	3540 X	2409	-0-	-1131	-0-	2409	2			N	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	609	N	540	-0-	-69	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

01	1953	X	1931	-0-	-22	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

01	6231	X	6023	-0-	-208	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
02	5771	X	5519	-0-	-252	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5990	-0-	-117	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
*04	5910	X	5446	-0-	-464	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
*05	6107	X	5958	-0-	-149	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
*06	5820	X	4861	-0-	-959	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

01	2666	X	2308	-0-	-358	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	2533	-0-	-19	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	1846	-0-	-851	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	1779	-0-	-621	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					37
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					37
03	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2219	2	4	9	N	4					41
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2574	2	32	9	N	29					70
05	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					70
*06	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					70

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

01	2728	X	2673	-0-	-55	-0-	2673	2			N	-0-					78
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					78
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					78
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					78
05	2728	N	2562	-0-	-166	-0-	2562	2			N	-0-					78
*06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					78

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

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-
03	3565	X	3530	-0-	-35	-0-	3468	2	62	4	N	-0-					-0-
04	3450	X	3298	-0-	-152	-0-	3238	2	60	4	N	-0-					-0-
05	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	3375	2	62	4	N	-0-					-0-
06	3540	X	3038	-0-	-502	-0-	2978	2	60	4	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 #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	2674	-0-	-85	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
02	2581 X	2210	-0-	-371	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
03	2821 X	1689	-0-	-1132	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
04	2730 X	1421	-0-	-1309	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
05	2821 X	1768	-0-	-1053	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
06	2580 X	1779	-0-	-801	-0-	1779	2		N	-0-			-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

01	5580 X	5050	-0-	-530	-0-	5050	2		N	-0-			-0-
02	5017 X	4634	-0-	-383	-0-	4634	2		N	-0-			-0-
03	5239 X	5014	-0-	-225	-0-	5014	2		N	-0-			-0-
04	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2		N	-0-			-0-
05	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2		N	-0-			-0-
*06	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

01	2852 X	2261	-0-	-591	-0-	2261	2		N	-0-			-0-
02	2465 N	2286	-0-	-179	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3132	-0-	132	132	3132	2		N	-0-			-0-
05	2500 N	2368	-0-	-132	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
06	2430 N	2301	-0-	-129	-0-	2301	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

01	2232 X	2159	-0-	-73	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
03	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3453	-0-	453	453	3453	2		N	-0-			-0-
05	3060 N	2607	-0-	-453	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
06	2640 N	2403	-0-	-237	-0-	2403	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

01	2325 X	2110	-0-	-215	-0-	2110	2		N	-0-			-0-
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		N	-0-			-0-
03	2108 N	2087	-0-	-21	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
*06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

01	1581 N	1267	-0-	-314	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	1035	-0-	-195	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
05	1457 N	999	-0-	-458	-0-	999	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	1073	-0-	-97	-0-	1073	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
06	1620 N	1456	-0-	-164	-0-	1456	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 #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 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
01	2635	X	1641	-0-	-994	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	2085	-0-	-380	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2561	-0-	-74	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2296	-0-	-194	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

01	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1574	-0-	-166	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1443	-0-	-479	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					5
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					5
03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					5
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					5
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					5
*06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

01	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

01	3100	N	3770	-0-	670	3493	3770	2			N	-0-					-0-
02	5846	X	2353	-0-	-3493	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
*06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3516	-0-	-235	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3198	-0-	-462	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3430	-0-	-352	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3162	-0-	-498	-0-	3162	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 #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2176	-0-	-579	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2561	-0-	-384	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
*04	2850	X	2371	-0-	-479	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
*05	2945	X	2730	-0-	-215	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
*06	2850	X	2329	-0-	-521	-0-	2329	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

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-
03	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	1358	2	62	4	N	-0-					-0-
04	1530	N	1214	-0-	-316	-0-	1154	2	60	4	N	-0-					-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1662	2	62	4	N	-0-					-0-
*06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1489	2	60	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
02	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2307	-0-	-603	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2298	-0-	-709	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2228	-0-	-682	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

01	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1940	-0-	-160	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1206	-0-	-204	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

01	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1731	-0-	-38	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	1591	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

01	3565	X	2973	-0-	-592	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2603	-0-	-732	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3223	-0-	-342	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
*06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
*06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1675	-0-	-181	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1743	-0-	-303	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

01	3379	X	2639	-0-	-740	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2751	-0-	-410	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2614	-0-	-476	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2979	-0-	-321	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
*04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
*05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
*06	3900	X	3561	-0-	-339	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 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
01	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2		N	-0-			-0-
02	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2		N	-0-			-0-
03	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2		N	-0-			-0-
04	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2		N	-0-			-0-
05	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
*06	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

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

01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
*06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

01	4030 X	3427	-0-	-603	-0-	3427	2		N	-0-			-0-
02	3770 X	572	-0-	-3198	-0-	572	2		N	-0-			-0-
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2		N	-0-			-0-
04	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3504	-0-	-396	-0-	3504	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

01	2418 N	2346	-0-	-72	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
*04	2280 N	2231	-0-	-49	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
*05	2604 N	2298	-0-	-306	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
*06	2460 N	2261	-0-	-199	-0-	2261	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

01	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	1444	2		N	-0-			28
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			28
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			28
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			28
05	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2		N	-0-			28
06	1590 N	1534	-0-	-56	-0-	1534	2		N	-0-			28

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-			17
02	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-			17
03	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		N	-0-			17
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			17
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-			17
*06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-			17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1213	-0-	-34	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1366	-0-	-370	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	56	1	1880	2	N	-0-					-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	62	1	2056	2	N	-0-					-0-
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	69	1	2298	2	N	-0-					-0-
*06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	434	N	254	-0-	-180	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	360	N	145	-0-	-215	-0-	145	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1805	-0-	-458	-0-	1805	2			N	-0-					51
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					51
03	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	1776	2			N	-0-					51
04	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	1626	2			N	-0-					51
05	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1760	2			N	-0-					51
*06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					51

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	2153	-0-	-312	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2475	-0-	-75	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3947	-0-	947	947	3947	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
*06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

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
01	3286	X	2063	-0-	-1223	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2131	-0-	-943	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1843	-0-	-1443	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	1606	-0-	-1574	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2196	-0-	-315	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
*06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 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
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

01	2480	X	2353	-0-	-127	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	2319	-0-	-146	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2197	-0-	-438	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1872	-0-	-678	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1951	-0-	-529	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1698	-0-	-702	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

01	2294	X	2233	-0-	-61	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	2040	-0-	-367	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2160	-0-	-413	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1900	-0-	-590	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1825	-0-	-407	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1920	-0-	-240	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

01	1767	N	1331	-0-	-436	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1568	-0-	-85	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1523	-0-	-517	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

01	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
03	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
*04	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
*05	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
*06	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					9
02	3132	X	2936	-0-	-196	-0-	2936	2			N	-0-					9
03	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	3100	2			N	-0-					9
04	3240	X	2886	-0-	-354	-0-	2886	2			N	-0-					9
05	3162	X	2586	-0-	-576	-0-	2586	2			N	-0-					9
*06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					9

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

01	5301	X	3155	-0-	-2146	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	3125	-0-	-1834	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3054	-0-	-6	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2987	-0-	-361	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
*06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	248	-0-	-186	-0-	248	2		N	-0-			-0-
02	290 N	225	-0-	-65	-0-	225	2		N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

01	3224 X	2046	-0-	-1178	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
02	3016 X	1984	-0-	-1032	-0-	1984	2		N	-0-			-0-
03	2759 X	2728	-0-	-31	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
04	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
05	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2		N	-0-			-0-
*06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
*04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
*05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
*06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

01	4061 X	3664	-0-	-397	-0-	3664	2		N	-0-			-0-
02	3683 X	3143	-0-	-540	-0-	3143	2		N	-0-			-0-
03	4154 X	3296	-0-	-858	-0-	3296	2		N	-0-			-0-
04	4020 X	3151	-0-	-869	-0-	3151	2		N	-0-			-0-
05	4154 X	3062	-0-	-1092	-0-	3062	2		N	-0-			-0-
06	3540 X	2814	-0-	-726	-0-	2814	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

01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
02	1682 N	1533	-0-	-149	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1878	-0-	-42	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1362	-0-	-528	-0-	1362	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
02	2233 X	1807	-0-	-426	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
03	2387 X	1904	-0-	-483	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
04	2310 X	1934	-0-	-376	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
05	2387 X	1947	-0-	-440	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
*06	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-			-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			138
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			138
03	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	2		N	-0-			138
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			138
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			138
*06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			138

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7843 X	6796	-0-	-1047	-0-	6796	2		N	-0-			37
02	6786 X	6126	-0-	-660	-0-	6126	2		N	-0-			37
03	7254 X	6415	-0-	-839	-0-	6415	2		N	-0-			37
04	6840 X	5611	-0-	-1229	-0-	5611	2		N	-0-			37
05	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2		N	-0-			37
06	6570 X	6066	-0-	-504	-0-	6066	2		N	-0-			37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

01	5239 X	3946	-0-	-1293	-0-	3946	2		N	-0-			-0-
02	4901 X	4567	-0-	-334	-0-	4567	2		N	-0-			-0-
03	5239 X	4265	-0-	-974	-0-	4265	2		N	-0-			-0-
04	5070 X	4119	-0-	-951	-0-	4119	2		N	-0-			-0-
05	5239 X	3968	-0-	-1271	-0-	3968	2		N	-0-			-0-
06	4710 X	3669	-0-	-1041	-0-	3669	2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

01	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2		N	-0-			-0-
02	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2		N	-0-			-0-
03	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2		N	-0-			-0-
04	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2		N	-0-			-0-
05	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2		N	-0-			-0-
06	3300 X	1749	-0-	-1551	-0-	1749	2		N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

01	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2		N	-0-			45
02	4727 X	3595	-0-	-1132	-0-	3595	2		N	-0-			45
03	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2		N	-0-			45
04	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2		N	-0-			45
05	5053 X	4892	-0-	-161	-0-	4892	2		N	-0-			45
*06	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2		N	-0-			45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-			-0-
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
*06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

01	2945 X	2660	-0-	-285	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
02	2755 X	2418	-0-	-337	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
03	2821 X	2579	-0-	-242	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
04	2580 X	2403	-0-	-177	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
05	2666 X	2443	-0-	-223	-0-	2443	2		N	-0-			-0-
06	2580 X	2219	-0-	-361	-0-	2219	2		N	-0-			-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1108	-0-	-349	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
*06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*04	510	N	351	-0-	-159	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*05	527	N	311	-0-	-216	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*06	480	N	291	-0-	-189	-0-	291	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

01	2883	X	2834	-0-	-49	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2350	-0-	-347	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2498	-0-	-137	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2546	-0-	-184	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2544	-0-	-186	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

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-
03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5568	2	62	4	N	-0-					-0-
04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4637	2	60	4	N	-0-					-0-
05	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7659	2	62	4	N	-0-					-0-
*06	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6072	2	60	4	N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

01	4406	X	2999	-0-	-1407	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	2092	-0-	-286	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1886	-0-	-656	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
*06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

01	1426	N	1093	-0-	-333	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	21	-0-	-1269	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 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
01	3472 X	3145	-0-	-327	-0-	3145	2		N	-0-			-0-
02	3248 X	3014	-0-	-234	-0-	3014	2		N	-0-			-0-
03	3348 X	3174	-0-	-174	-0-	3174	2		N	-0-			-0-
04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		N	-0-			-0-
05	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2		N	-0-			-0-
*06	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	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

01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
04	1350 N	785	-0-	-565	-0-	785	2		N	-0-			-0-
05	1395 N	1099	-0-	-296	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
*06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

01	3534 X	3371	-0-	-163	-0-	3371	2		N	-0-			-0-
02	3306 X	3145	-0-	-161	-0-	3145	2		N	-0-			-0-
03	3503 X	3322	-0-	-181	-0-	3322	2		N	-0-			-0-
04	3330 X	3009	-0-	-321	-0-	3009	2		N	-0-			-0-
05	3379 X	2978	-0-	-401	-0-	2978	2		N	-0-			-0-
06	3270 X	3049	-0-	-221	-0-	3049	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
04	1560 N	1455	-0-	-105	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
06	1650 N	1385	-0-	-265	-0-	1385	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

01	3100 X	2670	-0-	-430	-0-	2670	2		N	-0-			39
02	2900 X	2450	-0-	-450	-0-	2450	2		N	-0-			39
03	2790 X	2499	-0-	-291	-0-	2499	2		N	-0-			39
04	2700 X	2383	-0-	-317	-0-	2383	2		N	-0-			39
05	2666 X	2369	-0-	-297	-0-	2369	2		N	-0-			39
06	2580 X	2106	-0-	-474	-0-	2106	2		N	-0-			39

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

01	1829 N	1534	-0-	-295	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
02	1595 N	1451	-0-	-144	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
03	1767 N	1702	-0-	-65	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
06	1650 N	1580	-0-	-70	-0-	1580	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

01	2325 N	1204	-0-	-1121	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
02	957 N	867	-0-	-90	-0-	867	2		N	-0-			-0-
03	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1070	-0-	-100	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
05	930 N	704	-0-	-226	-0-	704	2		N	-0-			-0-
*06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	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 #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 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
01	1953	X	1734	-0-	-219	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
02	1827	X	1409	-0-	-418	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1152	-0-	-832	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1059	-0-	-621	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
*06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

01	2635	X	2607	-0-	-28	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2110	-0-	-355	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2291	-0-	-79	-0-	2291	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

01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					60
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					60
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					60
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					60
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					60
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					60

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					26
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					26
03	1116	N	835	-0-	-281	-0-	835	2			N	-0-					26
04	870	N	524	-0-	-346	-0-	524	2			N	-0-					26
05	1023	N	747	-0-	-276	-0-	747	2			N	-0-					26
*06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					26

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

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

01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	934	-0-	-81	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	690	-0-	-488	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

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-
03	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2008	2	62	4	N	-0-					-0-
04	2010	N	1961	-0-	-49	-0-	1901	2	60	4	N	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1970	2	62	4	N	-0-					-0-
06	2010	N	1971	-0-	-39	-0-	1911	2	60	4	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 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
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					21
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					21
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					21
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					21
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					21
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	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

01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
*06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

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-
03	3162	X	3002	-0-	-160	-0-	2940	2	62	4	N	-0-					-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2826	2	60	4	N	-0-					-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2914	2	62	4	N	-0-					-0-
06	2910	X	2712	-0-	-198	-0-	2652	2	60	4	N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

01	3534	X	2568	-0-	-966	-0-	2568	2			N	-0-					85
02	3306	X	2371	-0-	-935	-0-	2371	2			N	-0-					85
03	3131	X	3041	-0-	-90	-0-	3041	2			N	-0-					85
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					85
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					85
06	2940	X	2882	-0-	-58	-0-	2882	2			N	-0-					85

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

01	496	N	155	-0-	-341	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	435	N	195	-0-	-240	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*05	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

01	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2757	-0-	-288	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3439	-0-	-157	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3231	-0-	-249	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3377	-0-	-219	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3101	-0-	-229	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

01	7223	X	6096	-0-	-1127	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	6078	-0-	-70	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
03	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
04	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
05	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
*06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	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 #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 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
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1798	-0-	-92	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1709	-0-	-121	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

01	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1534	-0-	-3	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1410	-0-	-90	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1198	-0-	-302	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

01	3689	X	3544	-0-	-145	-0-	3544	2			N	-0-					24
02	3393	X	3185	-0-	-208	-0-	3185	2			N	-0-					24
03	3441	X	3330	-0-	-111	-0-	3330	2			N	-0-					24
04	3420	X	3077	-0-	-343	-0-	3077	2			N	-0-					24
05	3534	X	3417	-0-	-117	-0-	3417	2			N	-0-					24
06	3420	X	3044	-0-	-376	-0-	3044	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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

01	4092	X	3404	-0-	-688	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	2332	-0-	-1235	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2814	-0-	-999	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2973	-0-	-537	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2706	-0-	-921	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	1959	-0-	-1341	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

01	2077	N	1921	-0-	-156	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1698	-0-	-158	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1753	-0-	-77	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

01	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 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
01	2821	X	1602	-0-	-1219	-0-	1602	2			N	-0-					114
02	1653	X	1297	-0-	-356	-0-	1297	2			N	-0-					114
03	1581	X	1321	-0-	-260	-0-	1321	2			N	-0-					114
04	1560	X	1023	-0-	-537	-0-	1023	2			N	-0-					114
05	1612	X	1530	-0-	-82	-0-	1530	2			N	-0-					114
06	1560	X	1237	-0-	-323	-0-	1237	2			N	-0-					114

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

01	2821	X	2474	-0-	-347	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2204	-0-	-290	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
*06	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

01	8370	X	8046	-0-	-324	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
02	7830	X	7395	-0-	-435	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6558	-0-	-1533	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7820	-0-	-240	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6698	-0-	-1102	-0-	6698	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

01	4402	X	2688	-0-	-1714	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	2616	-0-	-1502	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4138	-0-	-357	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4097	-0-	-253	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3957	-0-	-538	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3784	-0-	-206	-0-	3784	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

01	4030	X	2368	-0-	-1662	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	1583	-0-	-969	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
03	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3793	-0-	-107	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

01	2542	X	2376	-0-	-166	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
02	2378	X	1474	-0-	-904	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2236	-0-	-647	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2260	-0-	-530	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	1933	-0-	-950	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	2217	-0-	-93	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

01	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3048	-0-	-490	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3558	-0-	-72	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3649	-0-	-102	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3339	-0-	-471	-0-	3339	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 #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-					7
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					7
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					7
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					7
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					7
06	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	1714	2			N	-0-					7

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

01	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1904	-0-	-452	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
*04	2850	N	2710	-0-	-140	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
*05	2542	N	1954	-0-	-588	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
*06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

01	3255	X	2786	-0-	-469	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2710	-0-	-335	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2507	-0-	-748	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2114	-0-	-586	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2594	-0-	-289	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2391	-0-	-399	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

01	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	510	N	21	-0-	-489	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3862	-0-	-169	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3830	-0-	-479	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3667	-0-	-503	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2587	-0-	-1722	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
*06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1579	-0-	-306	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	1719	-0-	-591	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
*06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	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 #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
02	3335 X	2458	-0-	-877	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	2362	-0-	-1203	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	2189	-0-	-1261	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2428	-0-	-517	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2477	-0-	-373	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

01	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
02	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
03	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
04	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
*06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

01	4216 X	3710	-0-	-506	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
02	4002 X	3755	-0-	-247	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3564	-0-	-714	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
*04	4140 X	3560	-0-	-580	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
*05	3999 X	2939	-0-	-1060	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
*06	3870 X	899	-0-	-2971	-0-	899	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

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-
03	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	57	1	1901	2	N	-0-					-0-
04	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	60	1	1985	2	N	-0-					-0-
05	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	42	1	1407	2	N	-0-					-0-
*06	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	46	1	1524	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

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-
03	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2427	2	62	4	N	-0-					-0-
04	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2161	2	60	4	N	-0-					-0-
05	1922 X	1676	-0-	-246	-0-	1634	2	42	4	N	-0-					-0-
*06	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

01	3286 X	3274	-0-	-12	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
02	2958 X	2760	-0-	-198	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	2910	-0-	-252	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	2818	-0-	-362	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	2757	-0-	-529	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2633	-0-	-547	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

01	2015 X	1815	-0-	-200	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1769 N	1136	-0-	-633	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	2046 N	599	-0-	-1447	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*04	1770 N	1258	-0-	-512	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
*06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	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 #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 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
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3108	-0-	208	208	3108	2			N	-0-					-0-
03	3346	X	3138	-0-	-208	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
*06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	261	N	232	-0-	-29	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3871	-0-	-89	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3778	-0-	-314	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2868	-0-	-1092	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

01	2356	N	2092	-0-	-264	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1500	-0-	-501	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1740	-0-	-244	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1831	-0-	-179	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	919	-0-	-761	-0-	919	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	430	-0-	-770	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	344	-0-	-896	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425 X	4340	-0-	-1085	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
03	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
04	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	4634	-0-	-667	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
06	5130 X	4675	-0-	-455	-0-	4675	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
02	2842 X	2325	-0-	-517	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	2918	-0-	-120	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
05	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2627	-0-	-313	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

01	3565 X	3422	-0-	-143	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	3443	-0-	-122	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	1872	-0-	-1578	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	1533	-0-	-2032	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	3323	-0-	-127	-0-	3323	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

01	3348 X	2437	-0-	-911	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
02	2436 X	2288	-0-	-148	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
05	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
*06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	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

01	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
02	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
03	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
04	7890 X	7340	-0-	-550	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
05	8153 X	7971	-0-	-182	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
06	7890 X	7774	-0-	-116	-0-	7774	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
03	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
04	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
*06	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

01	3441 X	2909	-0-	-532	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
02	2929 X	2325	-0-	-604	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
03	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
04	3330 X	2818	-0-	-512	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	3033	-0-	-408	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	2950	-0-	-500	-0-	2950	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 #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4801	-0-	-376	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4532	-0-	-253	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4792	-0-	-38	-0-	4792	2			N	-0-					-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

01	1829	N	656	-0-	-1173	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	500	-0-	-1095	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	868	N	424	-0-	-444	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	630	N	339	-0-	-291	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	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

01	2356	X	1815	-0-	-541	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1194	-0-	-169	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1901	-0-	-259	-0-	1901	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

01	6479	X	6239	-0-	-240	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5574	-0-	-371	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5927	-0-	-490	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	6060	-0-	-150	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6100	-0-	-317	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5374	-0-	-656	-0-	5374	2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					46
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					46
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					46
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					46
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					46
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					46

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

01	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1626	-0-	-414	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

01	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3104	-0-	-347	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3231	-0-	-458	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	1981	-0-	-1559	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	631	-0-	-2965	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	1479	-0-	-1971	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 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
01	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	2147	2			N	-0-					51
02	2146	N	2067	-0-	-79	-0-	2067	2			N	-0-					51
03	2325	N	1961	-0-	-364	-0-	1961	2			N	-0-					51
04	2070	N	890	-0-	-1180	-0-	890	2			N	-0-					51
05	2201	N	769	-0-	-1432	-0-	769	2			N	-0-					51
06	1890	N	762	-0-	-1128	-0-	762	2			N	-0-					51

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1649	-0-	-241	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1686	-0-	-267	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

01	1860	N	1494	-0-	-366	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	476	-0-	-1264	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	500	-0-	-1360	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	546	-0-	-894	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

01	4712	X	2853	-0-	-1859	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
*06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

01	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
02	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
*06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
*06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

01	1426	X	1073	-0-	-353	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	915	-0-	-332	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	839	-0-	-841	-0-	839	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 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
01	6045 X	5318	-0-	-727	-0-	5318	2		N	-0-			-0-
02	5075 X	4542	-0-	-533	-0-	4542	2		N	-0-			-0-
03	5425 X	4855	-0-	-570	-0-	4855	2		N	-0-			-0-
04	5250 X	4784	-0-	-466	-0-	4784	2		N	-0-			-0-
05	5425 X	5166	-0-	-259	-0-	5166	2		N	-0-			-0-
06	5160 X	4850	-0-	-310	-0-	4850	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

01	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
02	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
03	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
04	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
05	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
*06	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

01	1426 N	1189	-0-	-237	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	858	-0-	-282	-0-	858	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	815	-0-	-295	-0-	815	2		N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-			25
02	1798 N	1793	-0-	-5	-0-	1793	2		N	-0-			25
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-			25
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-			25
05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-			25
06	2370 N	2013	-0-	-357	-0-	2013	2		N	-0-			25

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

01	4123 X	2374	-0-	-1749	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
02	3857 X	3523	-0-	-334	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
03	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2		N	-0-			-0-
04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2		N	-0-			-0-
05	3751 X	3672	-0-	-79	-0-	3672	2		N	-0-			-0-
06	3660 X	3555	-0-	-105	-0-	3555	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

01	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2		N	-0-			-0-
02	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2		N	-0-			-0-
03	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2		N	-0-			-0-
04	5280 X	5058	-0-	-222	-0-	5058	2		N	-0-			-0-
05	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2		N	-0-			-0-
06	5280 X	4956	-0-	-324	-0-	4956	2		N	-0-			-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

01	5177 X	4940	-0-	-237	-0-	4940	2		N	-0-			60
02	4843 X	3863	-0-	-980	-0-	3863	2		N	-0-			60
03	5177 X	4378	-0-	-799	-0-	4378	2		N	-0-			60
04	4770 X	4576	-0-	-194	-0-	4576	2		N	-0-			60
05	4929 X	4697	-0-	-232	-0-	4697	2		N	-0-			60
06	4770 X	4527	-0-	-243	-0-	4527	2		N	-0-			60

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 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
01	3069 X	1989	-0-	-1080	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
02	2523 X	2093	-0-	-430	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
*06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

01	2852 X	2625	-0-	-227	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	2668 X	1311	-0-	-1357	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	2604 X	2239	-0-	-365	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
04	2550 X	2047	-0-	-503	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
05	2635 X	2330	-0-	-305	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
06	2550 X	2042	-0-	-508	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

01	1054 N	776	-0-	-278	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3072	-0-	72	72	3072	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	1695	-0-	-72	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
*06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
04	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
*06	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

01	4464 X	4295	-0-	-169	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
02	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4343	-0-	-431	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	4085	-0-	-535	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
05	4774 X	4103	-0-	-671	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
06	4620 X	4397	-0-	-223	-0-	4397	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

01	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
02	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
03	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
04	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
05	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
*06	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2		N	-0-			-0-
02	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2		N	-0-			-0-
03	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2		N	-0-			-0-
04	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2		N	-0-			-0-
05	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2		N	-0-			-0-
*06	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2		N	-0-			-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

01	1736 N	1457	-0-	-279	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
02	1769 N	1271	-0-	-498	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
06	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1803	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

01	3379 X	3178	-0-	-201	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
02	3161 X	2809	-0-	-352	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
03	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2		N	-0-			-0-
04	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	3112	-0-	-81	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
06	3420 X	2828	-0-	-592	-0-	2828	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

01	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
02	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		N	-0-			-0-
03	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		N	-0-			-0-
04	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
05	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
*06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

01	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
02	1450 N	1295	-0-	-155	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
03	1519 N	645	-0-	-874	-0-	645	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	660	-0-	-480	-0-	660	2		N	-0-			-0-
05	1395 N	553	-0-	-842	-0-	553	2		N	-0-			-0-
06	630 N	407	-0-	-223	-0-	407	2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

01	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
02	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2		N	-0-			-0-
03	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
04	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
05	2170 X	1639	-0-	-531	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
06	2100 X	1965	-0-	-135	-0-	1965	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

01	3100 X	2363	-0-	-737	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
02	2842 X	2207	-0-	-635	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
03	3007 X	2506	-0-	-501	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
04	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2		N	-0-			-0-
05	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
06	2430 X	2068	-0-	-362	-0-	2068	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 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
01	2232	N	1662	-0-	-570	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2292	-0-	-157	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
*06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

01	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
02	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
03	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
04	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
05	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
*06	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					30
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					30
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					30
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					30
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					30
*06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					30

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1226	-0-	-510	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1237	-0-	-143	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

01	2573	X	2341	-0-	-232	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	1999	-0-	-727	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2616	-0-	-298	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2794	-0-	-26	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2811	-0-	-10	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
*06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	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 #: 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
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-
03	4681 X	3491	-0-	-1190	-0-	3460	2	31	4	N	-0-					-0-
04	4530 X	3624	-0-	-906	-0-	3594	2	30	4	N	-0-					-0-
05	4433 X	2708	-0-	-1725	-0-	2677	2	31	4	N	-0-					-0-
06	3720 X	3332	-0-	-388	-0-	3302	2	30	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

01	837 N	142	-0-	-695	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	261 N	51	-0-	-210	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*04	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					97
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					97
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					97
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					97
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					97
*06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	2175 N	1513	-0-	-662	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	2139 N	1888	-0-	-251	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
*06	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					109
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					109
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					109
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					109
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					109
*06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					109

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

01	775 N	641	-0-	-134	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
*06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	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 #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	948	-0-	-447	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
*05	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
*06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

01	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
02	2697	N	2618	-0-	-79	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2603	-0-	-217	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2629	-0-	-161	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2506	-0-	-74	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

01	3193	X	2681	-0-	-512	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	130	-0-	-2857	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2437	-0-	-756	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2333	-0-	-757	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	31	-0-	-2728	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

01	2201	X	2167	-0-	-34	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	1996	-0-	-63	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1719	-0-	-381	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1954	-0-	-56	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

01	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
04	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
*06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					130
02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					130
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					130
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					130
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					130
*06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					130

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
*06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	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 #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	1782	-0-	-326	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
02	1769 N	1611	-0-	-158	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
06	2220 N	1891	-0-	-329	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1044 N	878	-0-	-166	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	98	-0-	-1111	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	93	-0-	-1077	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	930 N	85	-0-	-845	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	1557	-0-	-33	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
05	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	1498	-0-	-62	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1711 N	1687	-0-	-24	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	1767	-0-	-62	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1692	-0-	-78	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
05	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
06	1710 N	1648	-0-	-62	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

01	3348 X	3066	-0-	-282	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
02	3132 X	2733	-0-	-399	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2780	-0-	-351	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
05	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
*06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

01	3565 X	2455	-0-	-1110	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
02	3335 X	3076	-0-	-259	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	3541	-0-	-24	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
*04	2400 X	2341	-0-	-59	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
*05	3286 X	1878	-0-	-1408	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
*06	3420 X	2710	-0-	-710	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	3124	-0-	-565	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
02	3596 X	2675	-0-	-921	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	3063	-0-	-781	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	3169	-0-	-551	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	3067	-0-	-312	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	2867	-0-	-163	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

01	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
02	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
03	3379 X	3066	-0-	-313	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
*04	3450 X	2182	-0-	-1268	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
*05	3565 X	2890	-0-	-675	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
*06	3450 X	2759	-0-	-691	-0-	2759	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

01	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
02	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
03	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	4220	-0-	-10	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	3641	-0-	-792	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	4165	-0-	-125	-0-	4165	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

01	3348 X	1693	-0-	-1655	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	3132 X	2261	-0-	-871	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2347	-0-	-563	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
05	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
*06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					64
02	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					64
03	3317 X	2631	-0-	-686	-0-	2631	2			N	-0-					64
04	3210 X	2462	-0-	-748	-0-	2462	2			N	-0-					64
05	3317 X	2799	-0-	-518	-0-	2799	2			N	-0-					64
06	3120 X	2691	-0-	-429	-0-	2691	2			N	-0-					64

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					15
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					15
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					15
04	1350 N	1346	-0-	-4	-0-	1346	2			N	-0-					15
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					15
*06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	522	N	184	-0-	-338	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1248	-0-	-209	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2647	-0-	-205	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2269	-0-	-491	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2591	-0-	-261	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2449	-0-	-311	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					52
02	725	N	526	-0-	-199	-0-	526	2			N	-0-					52
03	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2			N	-0-					52
04	780	N	631	-0-	-149	-0-	631	2			N	-0-					52
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					52
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
*04	2670	N	2253	-0-	-417	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
*05	2821	N	2532	-0-	-289	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
*06	2640	N	2365	-0-	-275	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
*04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
*05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
*06	3900	X	3715	-0-	-185	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

01	4433	X	3827	-0-	-606	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	3472	-0-	-675	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3668	-0-	-517	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3406	-0-	-644	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3637	-0-	-424	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3408	-0-	-282	-0-	3408	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 #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 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
01	2356	N	1761	-0-	-595	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1701	-0-	-686	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1818	-0-	-282	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2762	-0-	-148	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2679	-0-	-328	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2817	-0-	-93	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

01	3007	X	1985	-0-	-1022	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	2494	X	1475	-0-	-1019	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1788	-0-	-506	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
05	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
*06	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

01	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	3779	2			N	-0-					25
02	3741	X	3627	-0-	-114	-0-	3627	2			N	-0-					25
03	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	3507	2			N	-0-					25
04	3660	X	3613	-0-	-47	-0-	3613	2			N	-0-					25
05	3875	X	3834	-0-	-41	-0-	3834	2			N	-0-					25
06	3750	X	3462	-0-	-288	-0-	3462	2			N	-0-					25

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

01	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

01	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1034	-0-	-466	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2248	-0-	-212	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2296	-0-	-246	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2193	-0-	-267	-0-	2193	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 #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

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

01	8928 X	8145	-0-	-783	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
02	8352 X	3028	-0-	-5324	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
03	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
04	7950 X	6775	-0-	-1175	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
05	8215 X	8083	-0-	-132	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
06	8520 X	7811	-0-	-709	-0-	7811	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

01	1829 N	1586	-0-	-243	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
06	1590 N	1359	-0-	-231	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

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-
03	3751 X	3231	-0-	-520	-0-	49	1	3182	2	N	-0-					-0-
04	3630 X	2831	-0-	-799	-0-	47	1	2784	2	N	-0-					-0-
05	3751 X	2845	-0-	-906	-0-	49	1	2796	2	N	-0-					-0-
*06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	47	1	3456	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

01	2604 N	2550	-0-	-54	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
02	2436 N	2424	-0-	-12	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	2666 N	2539	-0-	-127	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
04	2460 N	2312	-0-	-148	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
05	2604 N	2497	-0-	-107	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	2362	-0-	-98	-0-	2362	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

01	4278 X	3657	-0-	-621	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
02	3857 X	3834	-0-	-23	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3717	-0-	-375	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3410	-0-	-670	-0-	3410	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 #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433 X	3836	-0-	-597	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
02	4002 X	3728	-0-	-274	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	3521	-0-	-447	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3715	-0-	-125	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3951	-0-	-48	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	3683	-0-	-187	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

01	2046 N	1643	-0-	-403	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1595 N	1506	-0-	-89	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
03	1705 N	1445	-0-	-260	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	1485	-0-	-105	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
*06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

01	2542 X	2521	-0-	-21	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	2378 X	932	-0-	-1446	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
*04	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
*05	2542 X	2217	-0-	-325	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
*06	2460 N	666	-0-	-1794	-0-	666	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

01	3007 X	2831	-0-	-176	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
02	2813 X	2727	-0-	-86	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2678	-0-	-329	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
04	2730 X	2452	-0-	-278	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2305	-0-	-609	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2190	-0-	-630	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

01	2852 X	1689	-0-	-1163	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
03	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
05	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
*06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

01	3100 X	3036	-0-	-64	-0-	3036	2			N	-0-					26
02	2900 X	2810	-0-	-90	-0-	2810	2			N	-0-					26
03	3100 X	2523	-0-	-577	-0-	2523	2			N	-0-					26
04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					26
05	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					26
06	2940 X	2816	-0-	-124	-0-	2816	2			N	-0-					26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					87
02	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					87
03	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					87
04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					87
05	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					87
*06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					87

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

01	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
02	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
05	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
*06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

01	2480 N	1491	-0-	-989	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	676	-0-	-764	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	2449 N	2153	-0-	-296	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
*06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

01	7254 X	6551	-0-	-703	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
02	6786 X	5935	-0-	-851	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
03	7192 X	6089	-0-	-1103	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
04	6330 X	6238	-0-	-92	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
05	6541 X	5282	-0-	-1259	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
*06	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					38
02	2987 X	2881	-0-	-106	-0-	2881	2			N	-0-					38
03	3162 X	3023	-0-	-139	-0-	3023	2			N	-0-					38
04	3120 X	2914	-0-	-206	-0-	2914	2			N	-0-					38
05	3224 X	3029	-0-	-195	-0-	3029	2			N	-0-					38
06	3120 X	2876	-0-	-244	-0-	2876	2			N	-0-					38

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

01	4495 X	3706	-0-	-789	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
02	4205 X	3129	-0-	-1076	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	2785	-0-	-1710	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
04	4350 X	3618	-0-	-732	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3820	-0-	-272	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	3147	-0-	-453	-0-	3147	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 #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	377 N	363	-0-	-14	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*04	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

01	3503 X	3306	-0-	-197	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	3277 X	2689	-0-	-588	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	3088	-0-	-415	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	2927	-0-	-283	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	3063	-0-	-254	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	2758	-0-	-452	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

01	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
02	1856 N	1655	-0-	-201	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1792	-0-	-128	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

01	6448 X	5332	-0-	-1116	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
02	6032 X	5148	-0-	-884	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
03	6448 X	5981	-0-	-467	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
04	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
05	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
06	5790 X	5082	-0-	-708	-0-	5082	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

01	3379 X	2645	-0-	-734	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
02	3161 X	3087	-0-	-74	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
03	2697 X	2369	-0-	-328	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
04	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3262	-0-	-24	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2955	-0-	-225	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	2693	-0-	-277	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	2640	-0-	-429	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2416	-0-	-554	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	1740 N	1631	-0-	-109	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	1945	-0-	-163	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	1860	-0-	-60	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	1890 N	1157	-0-	-733	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
04	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
05	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
*06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5518	X	5136	-0-	-382	-0-	5100	2	36	9	N	33					185
04	5340	X	4697	-0-	-643	-0-	4693	2	4	9	N	4	168	1			21
05	5518	X	4854	-0-	-664	-0-	4854	2			N	-0-					21
06	5310	X	3629	-0-	-1681	-0-	3629	2			N	-0-					21

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					24
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					24
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					24
04	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					24
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					24
*06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					24

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	2			N	-0-					43
02	841	N	704	-0-	-137	-0-	704	2			N	-0-					43
03	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					43
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					43
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-					43
06	750	N	594	-0-	-156	-0-	594	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	841	N	835	-0-	-6	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3198	-0-	-50	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2564	-0-	-660	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2547	-0-	-1023	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3134	-0-	-555	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2586	-0-	-984	-0-	2586	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 #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5857	-0-	-64	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	4894	-0-	-645	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	3908	-0-	-2013	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5230	-0-	-500	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	3054	-0-	-2867	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	524	-0-	-5146	-0-	524	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
*06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	682	N	476	-0-	-206	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
*06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

01	2232	N	1470	-0-	-762	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1235	-0-	-70	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
*06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1790	-0-	-182	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*04	2040	N	1657	-0-	-383	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
*05	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
*06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

01	5673	X	3666	-0-	-2007	-0-	3666	2			Y	-0-					27
02	4466	X	2795	-0-	-1671	-0-	2795	2			Y	-0-					27
03	4774	X	3350	-0-	-1424	-0-	3350	2			Y	-0-					27
04	4620	X	4295	-0-	-325	-0-	4295	2			Y	-0-					27
05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			Y	-0-					27
*06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			Y	-0-					27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
03	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
04	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
05	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
*06	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	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

01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			Y	-0-					-0-
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	2622	-0-	-1005	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	2343	-0-	-1167	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3363	-0-	-264	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
*06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

01	3751	X	2767	-0-	-984	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	2780	-0-	-729	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	1567	-0-	-2184	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3084	-0-	-546	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
*06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

01	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4284	-0-	-298	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4575	-0-	-323	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
*04	4950	X	4290	-0-	-660	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
*05	5115	X	4043	-0-	-1072	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
*06	4950	X	4252	-0-	-698	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

01	3968	X	3887	-0-	-81	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3649	-0-	-63	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3756	-0-	-150	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3666	-0-	-114	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3369	-0-	-537	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2756	-0-	-1024	-0-	2756	2			N	-0-					-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

01	2604	N	951	-0-	-1653	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	680	-0-	-1437	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	699	-0-	-820	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	930	N	646	-0-	-284	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	690	N	597	-0-	-93	-0-	597	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

01	5983	X	4032	-0-	-1951	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5050	-0-	-623	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4627	-0-	-863	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4760	-0-	-1347	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5073	-0-	-837	-0-	5073	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2		N	-0-			-0-
02	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2		N	-0-			-0-
03	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2		N	-0-			-0-
04	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2		N	-0-			-0-
05	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2		N	-0-			-0-
*06	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

01	2945 X	2390	-0-	-555	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
02	3161 X	2163	-0-	-998	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
03	3379 X	2340	-0-	-1039	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
04	3270 X	2379	-0-	-891	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
05	2480 X	2457	-0-	-23	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
*06	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

01	4371 X	1772	-0-	-2599	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
02	3422 X	1288	-0-	-2134	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
03	4278 X	1893	-0-	-2385	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
*04	4140 X	3692	-0-	-448	-0-	3692	2		N	-0-			-0-
*05	4278 X	4169	-0-	-109	-0-	4169	2		N	-0-			-0-
*06	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

01	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2		N	-0-			-0-
02	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2		N	-0-			-0-
03	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2		N	-0-			-0-
04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2		N	-0-			-0-
05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2		N	-0-			-0-
*06	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

01	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			55
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			55
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			55
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			55
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			55
*06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

01	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
02	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
03	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
04	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		N	-0-			-0-
05	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
*06	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

01	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
*06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2354	-0-	-312	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2255	-0-	-181	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
*04	2280	N	1928	-0-	-352	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
*05	2418	N	1929	-0-	-489	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
*06	2100	N	1973	-0-	-127	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

01	3875	X	2967	-0-	-908	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	2462	-0-	-1076	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3552	-0-	-1188	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

01	2418	N	2196	-0-	-222	-0-	2196	2			N	-0-					47
02	1711	N	1646	-0-	-65	-0-	1646	2			N	-0-					47
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					47
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					47
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					47
06	2280	N	2206	-0-	-74	-0-	2206	2			N	-0-					47

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

01	8773	X	8438	-0-	-335	-0-	8438	2			N	-0-					22
02	8120	X	7709	-0-	-411	-0-	7709	2			N	-0-					22
03	8370	X	8227	-0-	-143	-0-	8227	2			N	-0-					22
04	8160	X	7760	-0-	-400	-0-	7760	2			N	-0-					22
05	8432	X	8394	-0-	-38	-0-	8394	2			N	-0-					22
06	8160	X	8032	-0-	-128	-0-	8032	2			N	-0-					22

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
03	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
*06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					126
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					126
03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					126
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					126
05	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					126
*06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					126

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

01	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1691	-0-	-339	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	741	-0-	-909	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
*06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107 X	5243	-0-	-864	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
02	5713 X	4754	-0-	-959	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
03	6107 X	4950	-0-	-1157	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
04	5610 X	4092	-0-	-1518	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
05	5239 X	4495	-0-	-744	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
06	5070 X	4092	-0-	-978	-0-	4092	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

01	2108 N	1997	-0-	-111	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
02	2088 N	1883	-0-	-205	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
*06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
02	1827 N	1393	-0-	-434	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1314	-0-	-366	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	1217	-0-	-463	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

01	7502 X	6303	-0-	-1199	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
02	7221 X	4944	-0-	-2277	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
03	7719 X	6634	-0-	-1085	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
04	7470 X	6234	-0-	-1236	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
05	7192 X	6201	-0-	-991	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
06	6420 X	5997	-0-	-423	-0-	5997	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

01	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
04	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
*06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					91
02	2233 N	2011	-0-	-222	-0-	2011	2			N	-0-					91
03	2325 N	1769	-0-	-556	-0-	1769	2			N	-0-					91
04	2250 N	2069	-0-	-181	-0-	2069	2			N	-0-					91
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					91
*06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					91

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

01	7471 X	6136	-0-	-1335	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
02	6815 X	5406	-0-	-1409	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
03	7285 X	5984	-0-	-1301	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
04	6750 X	5955	-0-	-795	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
05	6262 X	6046	-0-	-216	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
*06	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2843	-0-	-660	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	2028	-0-	-1249	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2845	-0-	-5	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2744	-0-	-108	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2682	-0-	-348	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	261	N	260	-0-	-1	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3449	-0-	-263	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3844	-0-	-124	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3486	-0-	-354	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3579	-0-	-389	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3481	-0-	-359	-0-	3481	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

01	3069	X	2951	-0-	-118	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2957	-0-	-1	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2327	-0-	-733	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2650	-0-	-512	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2412	-0-	-708	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					63
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-					63
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3646	2	9	9	Y	8					71
04	3660	X	2359	-0-	-1301	-0-	2359	2			Y	-0-					71
05	3844	X	1775	-0-	-2069	-0-	1768	2	7	9	Y	6					77
06	3720	X	2606	-0-	-1114	-0-	2606	2			Y	-0-					77

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

01	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
02	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
04	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
05	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
*06	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					52
02	319	N	127	-0-	-192	-0-	127	2			N	-0-					52
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					52
04	300	N	155	-0-	-145	-0-	155	2			N	-0-					52
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					52
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	36	-0-	-1434	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	23	-0-	-1651	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

01	2480	N	2099	-0-	-381	-0-	2099	2			N	-0-					37
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					37
03	2387	N	1522	-0-	-865	-0-	1522	2			N	-0-					37
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					37
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					37
06	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	2			N	-0-					37

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

01	1953	N	1706	-0-	-247	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1552	-0-	-362	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1740	-0-	-337	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1305	-0-	-375	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

01	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
*04	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
*05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
*06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

01	1798	N	1475	-0-	-323	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1669	-0-	-71	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

01	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1302	-0-	-32	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

01	3410	X	3108	-0-	-302	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2481	-0-	-709	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2772	-0-	-266	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
*04	3000	X	1703	-0-	-1297	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
*05	3100	X	2348	-0-	-752	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
*06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3641	-0-	-110	-0-	3641	2	N	-0-			-0-
02	3509 X	2849	-0-	-660	-0-	2849	2	N	-0-			-0-
03	3751 X	3207	-0-	-544	-0-	3207	2	N	-0-			-0-
04	3630 X	3085	-0-	-545	-0-	3085	2	N	-0-			-0-
05	3627 X	3074	-0-	-553	-0-	3074	2	N	-0-			-0-
06	3510 X	2778	-0-	-732	-0-	2778	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

01	3596 X	3214	-0-	-382	-0-	3214	2	N	-0-			-0-
02	3074 X	2921	-0-	-153	-0-	2921	2	N	-0-			-0-
03	3286 X	2859	-0-	-427	-0-	2859	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	2967	-0-	-153	-0-	2967	2	N	-0-			-0-
05	3224 X	2908	-0-	-316	-0-	2908	2	N	-0-			-0-
06	3120 X	2838	-0-	-282	-0-	2838	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

01	2852 X	1167	-0-	-1685	-0-	1167	2	N	-0-			-0-
02	1827 N	549	-0-	-1278	-0-	549	2	N	-0-			-0-
03	2077 N	589	-0-	-1488	-0-	589	2	N	-0-			-0-
*04	1140 N	355	-0-	-785	-0-	355	2	N	-0-			-0-
*05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			-0-
*06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2	N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
03	372 N	177	-0-	-195	-0-	177	2	N	-0-			-0-
04	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2	N	-0-			-0-
05	372 N	152	-0-	-220	-0-	152	2	N	-0-			-0-
*06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2	N	-0-			-0-
02	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	N	-0-			-0-
03	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2	N	-0-			-0-
04	2460 N	2454	-0-	-6	-0-	2454	2	N	-0-			-0-
05	2604 N	2563	-0-	-41	-0-	2563	2	N	-0-			-0-
06	2670 N	2636	-0-	-34	-0-	2636	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

01	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2	N	-0-			-0-
02	2407 X	1979	-0-	-428	-0-	1979	2	N	-0-			-0-
03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2	N	-0-			-0-
04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2	N	-0-			-0-
05	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2	N	-0-			-0-
*06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2	N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

01	1829 N	1403	-0-	-426	-0-	1403	2	N	-0-			-0-
02	1537 N	1517	-0-	-20	-0-	1517	2	N	-0-			-0-
03	1643 N	1466	-0-	-177	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1566	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1310	-0-	-100	-0-	1310	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712 X	3799	-0-	-913	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
02	4408 X	3498	-0-	-910	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	4064	-0-	-648	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3483	-0-	-485	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3727	-0-	-203	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

01	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	2494 N	1935	-0-	-559	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	2666 N	1404	-0-	-1262	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	2580 N	1169	-0-	-1411	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	2077 N	1091	-0-	-986	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	1161	-0-	-189	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

01	4836 X	4478	-0-	-358	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
02	4466 X	3989	-0-	-477	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4181	-0-	-593	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
*04	4620 X	4323	-0-	-297	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
*05	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
*06	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

01	3038 X	2934	-0-	-104	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
02	2842 X	2634	-0-	-208	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	2857	-0-	-181	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
*04	2940 X	2518	-0-	-422	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
*05	2945 X	2502	-0-	-443	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
*06	2850 X	2506	-0-	-344	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

01	2108 N	1995	-0-	-113	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
02	1798 N	1655	-0-	-143	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1740	-0-	-244	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	1584	-0-	-336	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	1507	-0-	-173	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
02	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
05	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
*06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

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-
03	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	49	1	5208	2	N	-0-					-0-
04	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	47	1	4530	2	N	-0-					-0-
05	3410 X	2499	-0-	-911	-0-	49	1	2450	2	N	-0-					-0-
06	3300 X	3054	-0-	-246	-0-	47	1	3007	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	3135	-0-	-27	-0-	3135	2			N	-0-					82
02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					82
03	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					82
04	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					82
05	3348 X	3341	-0-	-7	-0-	3341	2			N	-0-					82
06	3240 X	2928	-0-	-312	-0-	2928	2			N	-0-					82

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

01	744 N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	899 N	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	870 N	786	-0-	-84	-0-	786	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	2077 N	1917	-0-	-160	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	1845	-0-	-356	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

01	3348 X	2618	-0-	-730	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
02	3132 X	2484	-0-	-648	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	2790 X	2598	-0-	-192	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	1581	-0-	-1119	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
06	2580 X	2179	-0-	-401	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

01	2914 X	2890	-0-	-24	-0-	2890	2			Y	-0-					63
02	2784 X	2409	-0-	-375	-0-	2409	2			Y	-0-					63
03	2976 X	2840	-0-	-136	-0-	2831	2	9	9	Y	8					71
04	2880 X	2602	-0-	-278	-0-	2602	2			Y	-0-					71
05	2883 X	2529	-0-	-354	-0-	2522	2	7	9	Y	6					77
06	2790 X	2689	-0-	-101	-0-	2689	2			Y	-0-					77

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

01	2976 X	2952	-0-	-24	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
02	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	1893	-0-	-1083	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	2206	-0-	-644	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
05	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
*06	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

01	4123 X	3738	-0-	-385	-0-	3738	2			N	-0-					28
02	3857 X	3566	-0-	-291	-0-	3566	2			N	-0-					28
03	3844 X	3742	-0-	-102	-0-	3742	2			N	-0-					28
04	3690 X	3590	-0-	-100	-0-	3590	2			N	-0-					28
05	3813 X	3731	-0-	-82	-0-	3731	2			N	-0-					28
06	3690 X	3535	-0-	-155	-0-	3535	2			N	-0-					28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
02	2233 X	1921	-0-	-312	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	2790	-0-	-744	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	2297	-0-	-1123	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	926	-0-	-2608	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	866	-0-	-2224	-0-	866	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

01	3348 X	2797	-0-	-551	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
02	3016 X	2826	-0-	-190	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	2907	-0-	-317	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2681	-0-	-349	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2870	-0-	-137	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2715	-0-	-195	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

01	1829 N	1781	-0-	-48	-0-	1781	2			N	-0-					80
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					80
03	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2			N	-0-					80
04	1710 N	1701	-0-	-9	-0-	1701	2			N	-0-					80
05	1767 N	1766	-0-	-1	-0-	1766	2			N	-0-					80
06	1710 N	1510	-0-	-200	-0-	1510	2			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
04	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
05	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
*06	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

01	4340 X	4088	-0-	-252	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
02	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
03	4867 X	4092	-0-	-775	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	2543	-0-	-2167	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
05	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
06	4770 X	3684	-0-	-1086	-0-	3684	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

01	4712 X	4685	-0-	-27	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
02	4727 X	2969	-0-	-1758	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
03	5053 X	4407	-0-	-646	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
04	4890 X	4072	-0-	-818	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	1302	-0-	-3379	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	4530 X	3923	-0-	-607	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	3001	-0-	-440	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
*04	3330 X	2247	-0-	-1083	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
*05	3441 X	2449	-0-	-992	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
*06	3330 X	1884	-0-	-1446	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	4360	-0-	-290	-0-	4360 2		N	-0-			146
02	4205 X	3562	-0-	-643	-0-	3562 2		N	-0-			146
03	4402 X	4293	-0-	-109	-0-	4290 2	3 9	N	3			149
04	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4487 2	21 9	N	19			168
05	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793 2		N	-0-			168
06	4230 X	4208	-0-	-22	-0-	4208 2		N	-0-			168

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 2		N	-0-			-0-
02	3567 X	3226	-0-	-341	-0-	3226 2		N	-0-			-0-
03	3813 X	3074	-0-	-739	-0-	3074 2		N	-0-			-0-
04	3690 X	2875	-0-	-815	-0-	2875 2		N	-0-			-0-
05	3751 X	2712	-0-	-1039	-0-	2712 2		N	-0-			-0-
06	3540 X	2830	-0-	-710	-0-	2830 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

01	1488 N	1087	-0-	-401	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
02	1247 N	1079	-0-	-168	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
03	1178 N	1062	-0-	-116	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
04	1050 N	944	-0-	-106	-0-	944 2		N	-0-			-0-
05	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
*06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

01	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 2		N	-0-			-0-
02	3074 X	2811	-0-	-263	-0-	2811 2		N	-0-			-0-
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2		N	-0-			-0-
04	3180 X	2893	-0-	-287	-0-	2893 2		N	-0-			-0-
05	3286 X	3205	-0-	-81	-0-	3205 2		N	-0-			-0-
06	3180 X	2515	-0-	-665	-0-	2515 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-			-0-
02	1363 N	1316	-0-	-47	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1398	-0-	-72	-0-	1398 2		N	-0-			-0-
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-			-0-
06	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342 2		N	-0-			-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

01	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 2		N	-0-			-0-
02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2		N	-0-			-0-
03	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2		N	-0-			-0-
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2		N	-0-			-0-
05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 2		N	-0-			-0-
*06	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

01	2697 X	2607	-0-	-90	-0-	2607 2		N	-0-			-0-
02	2320 X	2237	-0-	-83	-0-	2237 2		N	-0-			-0-
03	2573 X	2481	-0-	-92	-0-	2481 2		N	-0-			-0-
04	2520 X	2100	-0-	-420	-0-	2100 2		N	-0-			-0-
05	2604 X	1962	-0-	-642	-0-	1962 2		N	-0-			-0-
06	2520 X	2358	-0-	-162	-0-	2358 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346 X	8518	-0-	-2828	-0-	8518	2			N	-0-					18
02	10498 X	10057	-0-	-441	-0-	10057	2			N	-0-					18
03	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			N	-0-					18
04	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					18
05	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2			N	-0-					18
06	11430 X	10920	-0-	-510	-0-	10920	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

01	1984 N	1949	-0-	-35	-0-	1949	2			N	-0-					92
02	1856 N	1801	-0-	-55	-0-	1801	2			N	-0-					92
03	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	1933	2			N	-0-					92
04	1890 N	1848	-0-	-42	-0-	1848	2			N	-0-					92
05	1922 N	1920	-0-	-2	-0-	1920	2			N	-0-					92
06	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	1852	2			N	-0-					92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	841 N	690	-0-	-151	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	744 N	552	-0-	-192	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	660 N	483	-0-	-177	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	744 N	505	-0-	-239	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	540 N	418	-0-	-122	-0-	418	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	623	-0-	-803	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*04	1530 N	689	-0-	-841	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*05	1457 N	596	-0-	-861	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

01	3410 X	3176	-0-	-234	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
02	3190 X	2960	-0-	-230	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	3112	-0-	-236	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	2964	-0-	-186	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	3135	-0-	-120	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	2945	-0-	-115	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

01	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
02	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	2874	-0-	-691	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	2884	-0-	-566	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	2994	-0-	-571	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	2542	-0-	-908	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

01	15469 X	10861	-0-	-4608	-0-	10861	2			N	-0-					98
02	13949 X	13012	-0-	-937	-0-	13012	2			N	-0-					98
03	14973 X	6707	-0-	-8266	-0-	6707	2			N	-0-					98
04	14490 X	5081	-0-	-9409	-0-	5081	2			N	-0-					98
05	14973 X	10355	-0-	-4618	-0-	10355	2			N	-0-					98
06	13470 X	10705	-0-	-2765	-0-	10705	2			N	-0-					98

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	464	N	413	-0-	-51	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	527	N	143	-0-	-384	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	420	N	126	-0-	-294	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	434	N	132	-0-	-302	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

01	2914	X	1794	-0-	-1120	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	1404	-0-	-1322	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2248	-0-	-666	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	132	-0-	-1758	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	297	-0-	-1656	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1062	-0-	-1128	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

01	3875	X	2963	-0-	-912	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	2611	-0-	-1014	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2696	-0-	-1179	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1948	-0-	-1172	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	1831	-0-	-1300	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1811	-0-	-1069	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

01	3658	X	2596	-0-	-1062	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	2542	-0-	-880	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2373	-0-	-1254	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
*04	3510	X	2715	-0-	-795	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
*05	3255	X	2338	-0-	-917	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
*06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

01	2232	N	1666	-0-	-566	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1463	-0-	-16	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1226	-0-	-424	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

01	6014	X	4731	-0-	-1283	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	3989	-0-	-1318	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5529	-0-	-144	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4905	-0-	-15	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
05	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	3248	-0-	-2092	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

01	3658	X	3625	-0-	-33	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3177	-0-	-245	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3083	-0-	-544	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2995	-0-	-515	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3109	-0-	-518	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2824	-0-	-686	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
*05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
*06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

01	26063	X	26063	-0-	-0-	-0-	26063	2			N	-0-					78
02	24049	X	24049	-0-	-0-	-0-	24049	2			N	-0-					78
03	25400	X	25400	-0-	-0-	-0-	25400	2			N	-0-					78
04	24335	X	24335	-0-	-0-	-0-	24254	2	81	9	N	74					152
05	23431	X	23431	-0-	-0-	-0-	23431	2			N	-0-					152
*06	24380	X	24380	-0-	-0-	-0-	24380	2			N	-0-					152

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

01	11222	X	9257	-0-	-1965	-0-	9257	2			N	-0-					87
02	10498	X	10251	-0-	-247	-0-	10251	2			N	-0-					87
03	11222	X	9067	-0-	-2155	-0-	9067	2			N	-0-					87
04	8970	X	6924	-0-	-2046	-0-	6924	2			N	-0-					87
05	10943	X	8184	-0-	-2759	-0-	8184	2			N	-0-					87
06	10590	X	8399	-0-	-2191	-0-	8399	2			N	-0-					87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

01	23281	X	21101	-0-	-2180	-0-	21101	2			N	-0-					27
02	21779	X	18437	-0-	-3342	-0-	18437	2			N	-0-					27
03	22537	X	19652	-0-	-2885	-0-	19652	2			N	-0-					27
04	21000	X	18849	-0-	-2151	-0-	18849	2			N	-0-					27
05	21576	X	20494	-0-	-1082	-0-	20494	2			N	-0-					27
06	20430	X	18431	-0-	-1999	-0-	18431	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

01	26040	X	24478	-0-	-1562	-0-	24478	2			N	-0-					227
02	24360	X	22870	-0-	-1490	-0-	22870	2			N	-0-					227
03	25730	X	24470	-0-	-1260	-0-	24470	2			N	-0-					227
04	24720	X	22252	-0-	-2468	-0-	22216	2	36	9	N	33					260
05	24645	X	22712	-0-	-1933	-0-	22712	2			N	-0-					260
06	23700	X	21214	-0-	-2486	-0-	21214	2			N	-0-					260

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

01	13702	X	11220	-0-	-2482	-0-	11220	2			N	-0-					26
02	12644	X	11493	-0-	-1151	-0-	11493	2			N	-0-					26
03	13237	X	11113	-0-	-2124	-0-	11113	2			N	-0-					26
04	12510	X	12136	-0-	-374	-0-	12136	2			N	-0-					26
05	12927	X	10344	-0-	-2583	-0-	10344	2			N	-0-					26
06	11880	X	10509	-0-	-1371	-0-	10509	2			N	-0-					26

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

01	22103	X	19593	-0-	-2510	-0-	19593	2			N	-0-					75
02	20300	X	17752	-0-	-2548	-0-	17752	2			N	-0-					75
03	20367	X	18368	-0-	-1999	-0-	18368	2			N	-0-					75
04	19020	X	17059	-0-	-1961	-0-	17057	2	2	9	N	2					77
05	19592	X	17831	-0-	-1761	-0-	17831	2			N	-0-					77
06	18960	X	15448	-0-	-3512	-0-	15448	2			N	-0-					77

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
03	57412 X	45568	-0-	-11844	-0-	45568	2			N	-0-					99
04	53640 X	42360	-0-	-11280	-0-	42250	2	110	9	N	100					199
05	52979 X	42345	-0-	-10634	-0-	42334	2	11	9	N	10					209
06	49410 X	38562	-0-	-10848	-0-	38562	2			N	-0-					209

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353

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
03	147746 X	121010	-0-	-26736	-0-	120744	2	266	9	N	242	183	1			87
04	142980 X	110018	-0-	-32962	-0-	109875	2	143	9	N	130	179	1			38
05	140864 X	109336	-0-	-31528	-0-	109081	2	255	9	N	232					270
06	130530 X	101238	-0-	-29292	-0-	101220	2	18	9	N	16	191	1			95

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040

01	93264 X	93264	-0-	-0-	-0-	93264	2			N	-0-					-0-
02	85386 X	85386	-0-	-0-	-0-	85386	2			N	-0-					-0-
03	86164 X	86164	-0-	-0-	-0-	86164	2			N	-0-					-0-
04	77458 X	77458	-0-	-0-	-0-	77458	2			N	-0-					-0-
05	74733 X	74733	-0-	-0-	-0-	74733	2			N	-0-					-0-
*06	61561 X	61561	-0-	-0-	-0-	61561	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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					2
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					2
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					2
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					2
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					2
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					2

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	341 N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	330 N	220	-0-	-110	-0-	220	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

01	2015 N	1892	-0-	-123	-0-	1892	2			N	-0-					55
02	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			N	-0-					55
03	1891 N	1841	-0-	-50	-0-	1841	2			N	-0-					55
04	1830 N	1731	-0-	-99	-0-	1731	2			N	-0-					55
05	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1795	2			N	-0-					55
06	1770 N	1712	-0-	-58	-0-	1712	2			N	-0-					55

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3782 X	3522	-0-	-260	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
02	3799 X	3014	-0-	-785	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3326	-0-	-735	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3473	-0-	-457	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3308	-0-	-443	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	3161	-0-	-259	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 282198 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300

01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
02	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
03	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
04	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
05	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
*06	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	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

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					15
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					15
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					15
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					15
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					15
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

01	6820 X	3777	-0-	-3043	-0-	3777	2			N	-0-					39
02	6380 X	6020	-0-	-360	-0-	6020	2			N	-0-					39
03	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					39
04	6300 X	3517	-0-	-2783	-0-	3517	2			N	-0-					39
05	6448 X	4676	-0-	-1772	-0-	4676	2			N	-0-					39
06	6600 X	4674	-0-	-1926	-0-	4674	2			N	-0-					39

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

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
03	5053 X	4890	-0-	-163	-0-	4840	2	50	9	N	45					160
04	4890 X	4188	-0-	-702	-0-	4178	2	10	9	N	9					169
05	4867 X	4646	-0-	-221	-0-	4571	2	75	9	N	68					237
06	4740 X	4539	-0-	-201	-0-	4539	2			N	-0-					237

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2852 X	2217	-0-	-635	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
02	2668 X	1881	-0-	-787	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	2852 X	697	-0-	-2155	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	2610 X	10	-0-	-2600	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	2294 X	20	-0-	-2274	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	2160 X	6	-0-	-2154	-0-	6	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	22	1	33	2	N	-0-					28
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	11	1	15	2	N	-0-					28
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	12	1	16	2	N	-0-					28
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	17	1	24	2	N	-0-					28

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

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
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					163
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	18	2	N	-0-					163
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-					163
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	2	N	-0-					163

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

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
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	188	1	286	2	N	-0-					37
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	226	1	302	2	N	-0-					37
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	213	1	302	2	N	-0-					37
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	202	1	282	2	N	-0-					37

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					30
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-					30
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	2	N	-0-					30

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	38972	-0-	35872	35872	38972	3		N	-0-			-0-
*06	3000 N	120	-0-	-2880	32992	120	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

01	2108 X	1460	-0-	-648	-0-	1460	2		N	-0-			79
02	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		N	-0-			79
03	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		N	-0-			79
04	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		N	-0-			79
05	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		N	-0-			79
06	2040 X	2019	-0-	-21	-0-	2019	2		N	-0-			79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

01	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
02	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2		N	-0-			-0-
03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2		N	-0-			-0-
04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		N	-0-			-0-
05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2		N	-0-			-0-
*06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 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
01	3534 X	3221	-0-	-313	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
02	3103 X	3015	-0-	-88	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	3244	-0-	-73	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	3063	-0-	-147	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	3124	-0-	-193	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2817	-0-	-333	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
05	2139 N	1870	-0-	-269	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
*06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
*06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

01	5146 X	4376	-0-	-770	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
02	4814 X	4173	-0-	-641	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
03	5146 X	5091	-0-	-55	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	4634	-0-	-76	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
05	4588 X	4441	-0-	-147	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
06	4920 X	3969	-0-	-951	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
*06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	3720 X	3255	-0-	-465	-0-	3255	2	N	-0-			-0-
02	3480 X	3092	-0-	-388	-0-	3092	2	N	-0-			-0-
03	3503 X	3238	-0-	-265	-0-	3238	2	N	-0-			-0-
04	3240 X	3176	-0-	-64	-0-	3176	2	N	-0-			-0-
05	3317 X	3097	-0-	-220	-0-	3097	2	N	-0-			-0-
06	3210 X	3023	-0-	-187	-0-	3023	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	7440 X	6808	-0-	-632	-0-	6808	2		N	-0-			-0-
02	6699 X	6110	-0-	-589	-0-	6110	2		N	-0-			-0-
03	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2		N	-0-			-0-
04	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2		N	-0-			-0-
05	7006 X	6294	-0-	-712	-0-	6294	2		N	-0-			-0-
06	6960 X	5844	-0-	-1116	-0-	5844	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

01	3410 X	2982	-0-	-428	-0-	2982	2		N	-0-			-0-
02	3944 X	2821	-0-	-1123	-0-	2821	2		N	-0-			-0-
03	4216 X	3302	-0-	-914	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
04	4080 X	3405	-0-	-675	-0-	3405	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	3057	-0-	-136	-0-	3057	2		N	-0-			-0-
*06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	87 N	36	-0-	-51	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	75	1	113	2	N	-0-					15
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	53	1	70	2	N	-0-					15
05	248	N	80	-0-	-168	-0-	33	1	47	2	N	-0-					15
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	63	1	88	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

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

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	281	1	428	2	N	-0-					3
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	314	1	418	2	N	-0-					3
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	315	1	446	2	N	-0-					3
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	297	1	414	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	248	1	448	2	N	-0-					131
04	1020	N	745	-0-	-275	-0-	144	1	601	2	N	-0-					131
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	248	1	766	2	N	-0-					131
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	240	1	805	2	N	-0-					131

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325

01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2439	2	33	9	Y	30					60
02	2117	N	2105	-0-	-12	-0-	1987	2	118	9	Y	107	167	1			-0-
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2399	2	33	9	Y	30					30
04	2400	N	2197	-0-	-203	-0-	2131	2	66	9	Y	60					90
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2178	2	110	9	Y	100	178	1			12
06	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					12

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

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

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 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

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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					63
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	2	N	-0-					63
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	N	-0-					63
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	N	-0-					63

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236077 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	168	1	7	2	N	-0-					144
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	207	1	8	2	N	-0-					144
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	257	1	16	2	N	-0-					144
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	193	1	8	2	N	-0-					145
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	156	1	6	2	N	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	177	1	11	2	N	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	96	1	4	2	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	78	1	3	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	80	1	5	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	265	1	11	2	N	-0-					140
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	233	1	9	2	N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	161	1	10	2	N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	193	1	8	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	181	1	7	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	209	1	13	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
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-
03	1736	N	1194	-0-	-542	-0-	261	1	933	2	N	-0-					-0-
*04	1290	N	943	-0-	-347	-0-	201	1	742	2	N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	236	1	1091	2	N	-0-					-0-
*06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	239	1	939	2	N	-0-					-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	248	1	149	2	N	-0-					-0-
*05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	256	1	150	2	N	-0-					-0-
*06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	248	1	146	2	N	-0-					-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
06	14B DENY	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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 #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	195			676
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	458			1134
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	917	1	220
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			220
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			220
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			220

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54			92
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8026 - 8227

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 36BH RRCID -> 289175 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7930 - 10195

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 38BH RRCID -> 289176 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8029 - 10400

05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 289177 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7928 - 10700

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	589	1	278	2	N	5			95
						6	9							
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	551	1	321	2	N	5			100
						6	9							
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	589	1	254	2	N	-0-			100
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	570	1	336	2	N	-0-			100
*05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	589	1	396	2	N	-0-			100
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	1023 N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-			-0-
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			-0-
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-			-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
05	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
06	1050 N	935	-0-	-115	-0-	935	3			N	-0-			-0-

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
01	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-			-0-
02	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-			-0-
03	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-			-0-
04	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-			-0-
05	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-			-0-
*06	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3		N	-0-			-0-
02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3		N	-0-			-0-
03	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3		N	-0-			-0-
04	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3		N	-0-			-0-
05	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3		N	-0-			-0-
*06	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

01	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	3		N	-0-			-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
05	1116 N	877	-0-	-239	-0-	877	3		N	-0-			-0-
06	960 N	762	-0-	-198	-0-	762	3		N	-0-			-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

01	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3		N	-0-			-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
05	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3		N	-0-			-0-
*06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
*06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3		N	-0-			-0-
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3		N	-0-			-0-
04	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3		N	-0-			-0-
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
*06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3		N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

01	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3		N	-0-			-0-
02	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3		N	-0-			-0-
03	3410 X	3239	-0-	-171	-0-	3239	3		N	-0-			-0-
04	3300 X	2478	-0-	-822	-0-	2478	3		N	-0-			-0-
05	3410 X	3118	-0-	-292	-0-	3118	3		N	-0-			-0-
06	3300 X	3231	-0-	-69	-0-	3231	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

01	3875 X	3275	-0-	-600	-0-	3275	3		N	-0-			-0-
02	3625 X	2941	-0-	-684	-0-	2941	3		N	-0-			-0-
03	3875 X	3133	-0-	-742	-0-	3133	3		N	-0-			-0-
04	3510 X	3063	-0-	-447	-0-	3063	3		N	-0-			-0-
05	3286 X	3176	-0-	-110	-0-	3176	3		N	-0-			-0-
*06	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	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 #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3		N	-0-			-0-
02	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3		N	-0-			-0-
03	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3		N	-0-			-0-
04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3		N	-0-			-0-
05	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3		N	-0-			-0-
*06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

01	1953 N	1868	-0-	-85	-0-	1868	3		N	-0-			-0-
02	1827 N	1740	-0-	-87	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
03	1891 N	1890	-0-	-1	-0-	1890	3		N	-0-			-0-
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3		N	-0-			-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3		N	-0-			-0-
*06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

01	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3		N	-0-			-0-
02	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3		N	-0-			-0-
03	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3		N	-0-			-0-
04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3		N	-0-			-0-
05	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3		N	-0-			-0-
*06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

01	1829 N	1772	-0-	-57	-0-	1772	3		N	-0-			-0-
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3		N	-0-			-0-
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		N	-0-			-0-
06	1770 N	1754	-0-	-16	-0-	1754	3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

01	2976 X	2704	-0-	-272	-0-	2704	3		N	-0-			-0-
02	2784 X	2554	-0-	-230	-0-	2554	3		N	-0-			-0-
03	2976 X	2779	-0-	-197	-0-	2779	3		N	-0-			-0-
04	2760 X	2575	-0-	-185	-0-	2575	3		N	-0-			-0-
05	2728 X	2692	-0-	-36	-0-	2692	3		N	-0-			-0-
*06	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

01	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
02	1044 N	955	-0-	-89	-0-	955	3		N	-0-			-0-
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	3		N	-0-			-0-
06	1050 N	931	-0-	-119	-0-	931	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

01	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3		N	-0-			-0-
02	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	3		N	-0-			-0-
03	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	3		N	-0-			-0-
04	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	3		N	-0-			-0-
05	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	3		N	-0-			-0-
*06	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 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
01	3534	X	3488	-0-	-46	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
*06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

01	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1215	-0-	-380	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	420	-0-	-1068	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	76	-0-	-1214	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	124	-0-	-1178	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	420	N	164	-0-	-256	-0-	164	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

01	4867	X	4518	-0-	-349	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	4245	-0-	-163	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4204	-0-	-694	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4086	-0-	-654	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4055	-0-	-843	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
*06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

01	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	3321	-0-	-72	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3250	-0-	-200	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2325	-0-	-1240	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	1631	-0-	-1849	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

01	7006	X	6401	-0-	-605	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
02	6554	X	6019	-0-	-535	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6122	-0-	-388	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	5847	-0-	-423	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	6047	-0-	-432	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5711	-0-	-529	-0-	5711	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

01	3317	X	3069	-0-	-248	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	2998	-0-	-105	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3195	-0-	-122	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	3054	-0-	-36	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	3010	-0-	-80	-0-	3010	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 #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417 X	5886	-0-	-531	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
02	6003 X	5732	-0-	-271	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
03	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	3			N	-0-					-0-
04	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	3			N	-0-					-0-
05	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
06	7080 X	6394	-0-	-686	-0-	6394	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

01	6072 X	3416	-0-	-2656	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
03	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
04	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
05	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
*06	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

01	1767 N	1605	-0-	-162	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
05	2170 N	2001	-0-	-169	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
*06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	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

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

01	7688 X	6019	-0-	-1669	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
02	7192 X	6537	-0-	-655	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
03	7688 X	6895	-0-	-793	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
04	7110 X	6501	-0-	-609	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
05	7192 X	5756	-0-	-1436	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
*06	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

01	3751 X	3353	-0-	-398	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
02	3335 X	3089	-0-	-246	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
03	3565 X	3332	-0-	-233	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
04	3390 X	3305	-0-	-85	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
05	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
*06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
02	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
03	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
04	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
05	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
*06	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 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
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

01	3038	X	2578	-0-	-460	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	2492	-0-	-350	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2504	-0-	-534	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2413	-0-	-377	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2508	-0-	-189	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2430	-0-	-150	-0-	2430	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

01	5115	X	4616	-0-	-499	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
02	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
03	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	5064	-0-	-206	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
*06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
*06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
*06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

01	2821	X	2490	-0-	-331	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
02	2552	X	2348	-0-	-204	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2562	-0-	-166	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2417	-0-	-103	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2394	-0-	-117	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
*06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

01	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	667	N	573	-0-	-94	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	2742	-0-	-1071	-0-	2742	3		N	-0-			-0-
02	3567 X	2635	-0-	-932	-0-	2635	3		N	-0-			-0-
03	3813 X	2743	-0-	-1070	-0-	2743	3		N	-0-			-0-
04	3390 X	2616	-0-	-774	-0-	2616	3		N	-0-			-0-
05	2821 X	2664	-0-	-157	-0-	2664	3		N	-0-			-0-
06	2730 X	2595	-0-	-135	-0-	2595	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TRI-CITIES, GU #1 WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
04	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	3		N	-0-			-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3		N	-0-			-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
05	558 N	106	-0-	-452	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06	540 N	103	-0-	-437	-0-	103	3		N	-0-			-0-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
*06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
*06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	620	N	357	-0-	-263	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	600	N	407	-0-	-193	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	620	N	362	-0-	-258	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	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

01	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	319	N	275	-0-	-44	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

01	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2119	-0-	-41	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2033	-0-	-97	-0-	2033	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

01	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	3			N	-0-					-0-
02	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	3			N	-0-					-0-
03	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	3			N	-0-					-0-
04	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	3			N	-0-					-0-
05	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	3			N	-0-					-0-
*06	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
*06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	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

01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7340	-0-	-131	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
02	6989	X	6901	-0-	-88	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	7203	-0-	-237	-0-	7203	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	6946	-0-	-254	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	6777	-0-	-663	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	6612	-0-	-528	-0-	6612	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

01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	145	N	118	-0-	-27	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	899	N	780	-0-	-119	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	870	N	619	-0-	-251	-0-	619	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

01	10168	X	9616	-0-	-552	-0-	9616	3			N	-0-					-0-
02	9512	X	4002	-0-	-5510	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	6102	-0-	-3725	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
04	9510	X	5744	-0-	-3766	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
05	9827	X	3886	-0-	-5941	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	5395	-0-	-3905	-0-	5395	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
*06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
02	2030 N	1873	-0-	-157	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
03	2077 N	1989	-0-	-88	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
05	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
*06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
02	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
03	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
04	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
*06	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

01	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
02	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
04	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
05	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
*06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	450 N	295	-0-	-155	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
*06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
*06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	992 N	811	-0-	-181	-0-	811	3		N	-0-			-0-
02	841 N	762	-0-	-79	-0-	762	3		N	-0-			-0-
03	899 N	609	-0-	-290	-0-	609	3		N	-0-			-0-
04	780 N	715	-0-	-65	-0-	715	3		N	-0-			-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
*06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3		N	-0-			-0-
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3		N	-0-			-0-
*06	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3		N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	986	N	932	-0-	-54	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	874	-0-	-180	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	840	N	615	-0-	-225	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	406	N	394	-0-	-12	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
02	3132	X	2831	-0-	-301	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2891	-0-	-457	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2259	-0-	-981	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2783	-0-	-565	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2540	-0-	-550	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
*06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
*06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
*06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
*06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2783	-0-	-233	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2800	-0-	-230	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2854	-0-	-277	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2766	-0-	-264	-0-	2766	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
03	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
05	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
*06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	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

01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

01	3565	X	2391	-0-	-1174	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2282	-0-	-1283	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3002	-0-	-448	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3047	-0-	-518	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2464	-0-	-626	-0-	2464	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

01	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1580	-0-	-15	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
*06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

01	1891	X	1632	-0-	-259	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1545	-0-	-137	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
05	2325 N	2247	-0-	-78	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
06	2250 N	2172	-0-	-78	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
03	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	1116 N	943	-0-	-173	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	1020 N	699	-0-	-321	-0-	699	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
*06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	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

01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		N	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3		N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3		N	-0-					-0-
*06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

01	3167	X	3080	-0-	-87	-0-	3080	3		N	-0-					-0-
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3		N	-0-					-0-
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3		N	-0-					-0-
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3		N	-0-					-0-
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3		N	-0-					-0-
*06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3		N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

01	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3		N	-0-					-0-
02	1392	N	1352	-0-	-40	-0-	1352	3		N	-0-					-0-
03	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1397	3		N	-0-					-0-
04	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	1327	3		N	-0-					-0-
05	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	1317	3		N	-0-					-0-
06	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	1233	3		N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

01	837	N	483	-0-	-354	-0-	483	3		N	-0-					-0-
02	638	N	460	-0-	-178	-0-	460	3		N	-0-					-0-
03	589	N	331	-0-	-258	-0-	331	3		N	-0-					-0-
04	480	N	323	-0-	-157	-0-	323	3		N	-0-					-0-
05	496	N	342	-0-	-154	-0-	342	3		N	-0-					-0-
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2020

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3		N	-0-			-0-
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		N	-0-			-0-
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-			-0-
04	2010 N	1751	-0-	-259	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
05	2077 N	2023	-0-	-54	-0-	2023	3		N	-0-			-0-
06	2010 N	1840	-0-	-170	-0-	1840	3		N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		N	-0-			-0-
02	1392 N	1126	-0-	-266	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
03	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
04	1440 N	1210	-0-	-230	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
05	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
06	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	1057	3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

01	2542 N	2407	-0-	-135	-0-	2407	3		N	-0-			-0-
02	2320 N	2284	-0-	-36	-0-	2284	3		N	-0-			-0-
03	2449 N	2420	-0-	-29	-0-	2420	3		N	-0-			-0-
04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3		N	-0-			-0-
05	2449 N	2438	-0-	-11	-0-	2438	3		N	-0-			-0-
*06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3		N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3		N	-0-			-0-
02	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3		N	-0-			-0-
03	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3		N	-0-			-0-
04	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3		N	-0-			-0-
05	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3		N	-0-			-0-
*06	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	3704	-0-	-636	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
02	4060 X	1342	-0-	-2718	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03	4185 X	2393	-0-	-1792	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
04	3630 X	2046	-0-	-1584	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
05	3751 X	2476	-0-	-1275	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
06	3570 X	2367	-0-	-1203	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
03	1116 N	932	-0-	-184	-0-	932	3			N	-0-					-0-
04	1170 N	832	-0-	-338	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	741	-0-	-468	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	900 N	448	-0-	-452	-0-	448	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

01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	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

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
03	837 #	417	-0-	-420	-0-	407	2	10	9	Y	9					48
04	570 #	17	-0-	-553	-0-	17	2			Y	-0-					48
05	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					48
06	960 #	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					48

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

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
03	1364 #	520	-0-	-844	-0-	508	2	12	9	Y	11					74
04	990 #	22	-0-	-968	-0-	22	2			Y	-0-					74
05	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					74
06	1320 #	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					74

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					10
02	29 #	23	-0-	-6	-0-	23	2			Y	-0-					10
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					10
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					10
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					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 8836 PERF. 8929 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6374	X	1425	-0-	-4949	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	7	-0-	-263	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	341 N	16	-0-	-325	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	135	-0-	-195	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	129	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

01	372	N	51	-0-	-321	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

01	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	556	-0-	-284	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	808	-0-	-212	-0-	797	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

01	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	498	-0-	-282	-0-	491	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

01	589 N	154	-0-	-435	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	403 N	122	-0-	-281	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 288534 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7842 - 7880

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	1492	-0-	1492	1492	1492	2			N	-0-					-0-
04	0 W	904	-0-	904	2396	904	2			N	-0-					-0-
05	0 W	1041	-0-	1041	3437	1041	2			N	-0-					-0-
06	0 W	904	-0-	904	4341	892	2	12	9	N	11	11	1			-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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

01	620 N	519	-0-	-101	-0-	519	3	Y	-0-			-0-
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	Y	-0-			-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	257	-0-	-253	-0-	257	3	Y	-0-			-0-
05	620 N	289	-0-	-331	-0-	289	3	Y	-0-			-0-
06	600 N	505	-0-	-95	-0-	505	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-

VAN (RODESSA) 93042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SVRUC UNIT WELL #: 2911 RRCID -> 218074 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4830 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	3	68	9	Y	62	86	1			4
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 05 LEASE 03673 01/06/2020

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

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-
03	372	N	213	-0-	-159	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-
04	570	N	190	-0-	-380	-0-	9	1	181	2	N	-0-					-0-
05	217	N	119	-0-	-98	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2	N	-0-			-0-
02	1943 N	1853	-0-	-90	-0-	1853	2	N	-0-			-0-
03	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2	N	-0-			-0-
04	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2	N	-0-			-0-
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2	N	-0-			-0-
*06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	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

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
03	5146	X	5093	-0-	-53	-0-	5019	2	74	9	N	67					207
04	4980	X	4863	-0-	-117	-0-	4807	2	56	9	N	51	180	1			78
05	5146	X	4498	-0-	-648	-0-	4463	2	35	9	N	32					110
06	4980	X	4864	-0-	-116	-0-	4807	2	57	9	N	52					162

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3503	X	2906	-0-	-597	-0-	586	1	2308	2	N	11	158	1			58
							12	9									
02	3277	X	2833	-0-	-444	-0-	582	1	2159	2	N	84					142
							92	9									
03	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	602	1	2181	2	N	-0-					142
04	2970	X	2773	-0-	-197	-0-	587	1	2186	2	N	-0-					142
05	3038	X	2514	-0-	-524	-0-	636	1	1865	2	N	12					154
							13	9									
06	2940	X	2934	-0-	-6	-0-	622	1	2300	2	N	11					165
							12	9									

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

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									
03	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	328	1	1188	2	N	12					189
							13	9									
04	1650	N	1506	-0-	-144	-0-	313	1	1169	2	N	22	129	1			82
							24	9									
05	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	294	1	861	2	N	22					104
							24	9									
06	1470	N	1304	-0-	-166	-0-	278	1	1026	2	N	-0-					104

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					35
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	3	N	-0-					44
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	N	-0-					44
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
03	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2591	2	20	9	N	18					69
04	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2068	2	2	9	N	2					71
05	1271	X	1081	-0-	-190	-0-	1068	2	13	9	N	12					83
*06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3311	2	21	9	N	19					102

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
03	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	1000	2	22	9	N	20					77
04	1230	N	816	-0-	-414	-0-	810	2	6	9	N	5					82
05	1271	N	379	-0-	-892	-0-	362	2	17	9	N	15					97
06	990	N	908	-0-	-82	-0-	905	2	3	9	N	3					100

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	3	6	9	N	5					42
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					42
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					42
04	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	3			N	-0-					42
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	3	2	9	N	2					44
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					48
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-